

La Ley 19.098 declara de interés nacional la confección de un protocolo de prevención, detección e intervención respecto al maltrato físico, psicológico o social en los centros educativos de todo el país.



Versión en línea: ISSN 1688-0064 | Año CXVIII - N° 31.406 - Montevideo, miércoles 24 de abril de 2024

AVISOS

Apertura de Sucesiones - Procesos Sucesorios	Pág. 246
Convocatorias	Pág. 271
Disolución y Liquidación de Sociedades Conyugales	Pág. 273
Divorcios	Pág. 274
Emplazamientos	Pág. 276
Expropiaciones	Pág. 283
Incapacidades	Pág. 285
Licitaciones	Pág. 289
Edictos Matrimoniales.....	Pág. 289
Prescripciones.....	Pág. 291
Propiedad Literaria y Artística	Pág. 295
Procesos Concursales.....	Pág. 295
Rectificaciones de Partidas.....	Pág. 296
Remates.....	Pág. 301
Sociedades de Responsabilidad Limitada.....	Pág. 304
Venta de Comercios	Pág. 305
Niñez y Adolescencia.....	Pág. 305
Varios	Pág. 309
Sociedades Anónimas y Balances	Pág. 314
Tarifas.....	Pág. 315

DOCUMENTOS

PODER EJECUTIVO

MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

1 - Resolución 274/023.- Modifícase la Resolución Ministerial en ejercicio de atribuciones delegadas de fecha 15 de agosto de 2023, relativa a la aprobación del Contrato presentado por ANCAP para la exploración-explotación de hidrocarburos en una área costa afuera (offshore) de la República Oriental del Uruguay. (4.816/R)..... Pág. 2



Último Momento de D.G. |

Pag. 317

Documentos



Los documentos publicados en esta edición, fueron recibidos el día 17 de octubre y publicados tal como fueron redactados por el órgano emisor.

PODER EJECUTIVO MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

1

Resolución 274/023

Modifícase la Resolución Ministerial en ejercicio de atribuciones delegadas de fecha 15 de agosto de 2023, relativa a la aprobación del Contrato presentado por ANCAP para la exploración-explotación de hidrocarburos en una área costa afuera (offshore) de la República Oriental del Uruguay.

(4.816*R)

MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

Montevideo, 29 de Setiembre de 2023

VISTO: la Resolución ministerial dictada en ejercicio de atribuciones delegadas de 15 de agosto de 2023;

RESULTANDO: I) que el referido acto aprobó el Contrato presentado por la Administración Nacional de Combustibles, Alcohol y Portland (ANCAP) para la exploración-explotación de hidrocarburos en un área costa afuera (offshore) de la República Oriental del Uruguay que se adjunta y forma parte de la presente resolución);

II) que la Dirección Nacional de Energía solicita modificar el numeral 1 de dicha Resolución en el sentido de incluir todos los contratos objeto de aprobación;

CONSIDERANDO: que posteriormente se constató que se padeció error involuntario en la citada Resolución, en el sentido de que son varios los contratos aprobados;

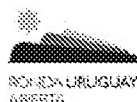
ATENTO: a lo expuesto;

EL MINISTRO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA
en ejercicio de atribuciones delegadas

RESUELVE:

1º.- Modifícase el numeral 1º de la Resolución ministerial en ejercicio de atribuciones delegadas de 15 de agosto de 2023, el que quedará redactado de la siguiente manera: "1º.- Apruébanse los Contratos presentados por la Administración Nacional de Combustibles, Alcohol y Portland (ANCAP) para la exploración-explotación de hidrocarburos en un área costa afuera (offshore) de la República Oriental del Uruguay que se adjuntan y forman parte de la presente resolución.";

2º.- Comuníquese, publíquese.
OMAR PAGANINI.



**CONTRATO PARA EL OTORGAMIENTO DE ÁREAS PARA
LA EXPLORACIÓN-EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS
EN ÁREAS COSTA AFUERA (OFFSHORE) DE LA REPÚBLICA
ORIENTAL DEL URUGUAY**

CONTENIDO

CONTRATO PARA EL OTORGAMIENTO DE ÁREAS PARA LA
EXPLORACIÓN-EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN ÁREAS

COSTA AFUERA (OFFSHORE) DE LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY.....	1
SECCIÓN I.....	7
Cláusula 1º - PREÁMBULO.....	7
Cláusula 2º - DEFINICIONES E INTERPRETACIÓN.....	8
2.1 DEFINICIONES.....	8
2.2 INTERPRETACIÓN.....	17
Cláusula 3º - OBJETO.....	17
Cláusula 4º - TIPO DE CONTRATO.....	17
Cláusula 5º - PLAZO.....	18
SECCIÓN II.....	18
Cláusula 6º - DERECHOS Y OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA.....	18
Cláusula 7º - CONTENIDO LOCAL.....	24
Cláusula 8º - DERECHOS Y OBLIGACIONES DE ANCAP.....	24
SECCIÓN III.....	26
Cláusula 9º - PERÍODO DE EXPLORACIÓN.....	26
9.1 PLAZO.....	26
9.2 CONDICIONES MÍNIMAS.....	26
9.3 SUSPENSIÓN DE PLAZOS DURANTE GESTION DE AUTORIZACIONES MEDIOAMBIENTALES.....	28
9.4 PARA LA EVENTUALIDAD DE DESCUBRIMIENTO COMERCIAL.....	29
9.5 DESAFECTACIÓN OBLIGATORIA.....	32
9.6 DESAFECTACIÓN VOLUNTARIA.....	32
9.7 TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO DURANTE EL PERÍODO DE EXPLORACIÓN 33	
Cláusula 10º - PERÍODO DE EXPLOTACIÓN.....	33
10.1 PLAZO Y CONDICIONES TÉCNICAS.....	34
10.2 PRODUCCIÓN.....	35
10.3 MEDICIÓN, TRANSPORTE Y ENTREGA.....	36
10.4 YACIMIENTOS COMPARTIDOS.....	37
10.5 PROYECTO A SOLO RIESGO.....	37
10.6 OPERACIONES AUXILIARES.....	39
10.7 TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO DURANTE EL PERÍODO DE EXPLOTACIÓN.....	40
Cláusula 11º - ABANDONO.....	40
Cláusula 12º - ENTREGA DE BIENES.....	42
SECCIÓN IV.....	42
Cláusula 13º - PETRÓLEO Y LÍQUIDOS DE GAS NATURAL.....	42
Cláusula 14º - GAS NATURAL.....	44
Cláusula 15º - DERECHO PREFERENCIAL DE ANCAP.....	44
Cláusula 16º - COMERCIALIZACIÓN DE LOS HIDROCARBUROS.....	45
SECCIÓN V.....	45
Cláusula 17º - RUBROS RECONOCIDOS AL CONTRATISTA.....	46
17.1 COST OIL.....	46
17.2 PROFIT OIL.....	48
17.3 AUDITORÍAS.....	51
SECCIÓN VI.....	51
Cláusula 18º - ASOCIACIÓN.....	51
Cláusula 19º - ENTREGA DE INFORMACIÓN TÉCNICA.....	52
Cláusula 20º - COMITÉ DE ADMINISTRACIÓN.....	54
20.1 CONSTITUCIÓN, COMETIDOS Y FUNCIONAMIENTO.....	54
20.2 ATRIBUCIONES.....	55
Cláusula 21º - CAUSA EXTRAÑA NO IMPUTABLE.....	55
Cláusula 22º - PROTECCIÓN AMBIENTAL.....	57
Cláusula 23º - CONFIDENCIALIDAD.....	58
Cláusula 24º - TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO.....	60
24.1 TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO POR PARTE DEL CONTRATISTA.....	60
24.2 TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO POR PARTE DE ANCAP.....	61
Cláusula 25º - CAUSALES DE RESCISIÓN Y RESOLUCIÓN DEL CONTRATO.....	61
Cláusula 26º - MORA E INCUMPLIMIENTO.....	63

Cláusula 27° - TRIBUTACIÓN	63	5.1. DISPOSICIÓN	98
Cláusula 28° - RESPONSABILIDAD Y SEGUROS	64	5.2. MATERIAL COMPRADO POR UNA PARTE O COMPANÍA AFILIADA	98
28.1 RESPONSABILIDAD	64	5.3. VENTAS A TERCEROS	98
28.2 SEGUROS	64	Cláusula 6° - DECLARACIONES	98
Cláusula 29° - LEGISLACIÓN APLICABLE	67	6.1. PRODUCCIÓN	98
Cláusula 30° - SOLUCIÓN DE DIFERENDOS	67	6.2. VALOR DE PRODUCCIÓN	99
30.1 JURISDICCIÓN	67	6.3. COSTOS, INVERSIONES Y CRÉDITOS	100
30.2 CONSULTORÍA Y ARBITRAJE TÉCNICO — ECONÓMICO	68	6.4. DECLARACIÓN DE RECUPERACIÓN DEL COSTO	100
30.3 INEXISTENCIA DE INMUNIDAD SOBERANA	70	6.5. DECLARACIÓN DE PARTICIPACIÓN EN LAS UTILIDADES	101
Cláusula 31° - GARANTÍAS	70	6.6. CÁLCULO DEL FACTOR R	101
31.1 GARANTÍA CORPORATIVA	70	Cláusula 7° - INVENTARIOS	105
31.2 GARANTÍAS PARA EL PERÍODO DE EXPLORACIÓN	70	7.1. INVENTARIOS PERIÓDICOS — NOTIFICACIÓN Y REPRESENTACIÓN	105
31.3 GARANTÍAS PARA EL PERÍODO DE EXPLOTACIÓN	72	Anexo V: BASES DEL RÉGIMEN PARA LA SELECCIÓN DE EMPRESAS DE OPERACIONES PETROLERAS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY (RONDA URUGUAY ABIERTA), SIN LOS ANEXOS QUE LAS INTEGRAN	106
Cláusula 32° - DISPOSICIONES VARIAS	73	1. OBJETO	107
32.1 COMUNICACIONES EXTERNAS	73	2. CRONOGRAMA	107
32.2 IMPORTACIÓN DE EQUIPOS, MAQUINARIAS Y ÚTILES	73	3. ÁREAS DISPONIBLES	108
32.3 NORMAS DE CONDUCTA	74	4. MODELOS DE CONTRATO	108
32.4 RENUNCIA	74	5. CONDICIONES GENERALES DEL PROCESO DE SELECCIÓN	109
32.5 INDEPENDENCIA DE LAS PARTES	75	6. PAGO DE PARTICIPACIÓN	110
32.6 EFECTO DE LA NULIDAD DE CLÁUSULAS DEL CONTRATO	75	7. CALIFICACIÓN DE LAS EMPRESAS PARA EL PROCESO DE SELECCIÓN	110
32.7 INTERPRETACIÓN	75	7.1. ASPECTOS LEGALES (PARA OPERADORES Y NO OPERADORES)	110
32.8 PREVALENCIA	75	7.2. ASPECTOS ECONÓMICOS / FINANCIEROS (OPERADORES Y NO OPERADORES)	112
32.9 RESPONSABILIDAD SOCIAL EMPRESARIAL	75	7.3. ASPECTOS TÉCNICOS (SÓLO PARA OPERADORES)	114
32.10 AUSENCIA DE TERCEROS BENEFICIARIOS	76	7.4. GARANTÍA DE LA CASA MATRIZ	115
32.11 NOTIFICACIONES	76	7.5. SITUACIONES PARTICULARES CON RESPECTO A LA CALIFICACIÓN	115
Anexo I: ÁREA DEL CONTRATO	78	7.6. NOTIFICACIÓN DEL RESULTADO DEL PROCESO DE CALIFICACIÓN	116
Anexo II: PROGRAMA EXPLORATORIO COMPROMETIDO Y COSTO TOTAL	79	7.7. VIGENCIA DE LA CALIFICACIÓN	116
Anexo III: MODELO DE CARTA GARANTÍA DE CASAS MATRICES	80	8. COMUNICACIONES REFERIDAS A LA RONDA URUGUAY ABIERTA	117
Anexo IV: PROCEDIMIENTO CONTABLE	82	9. FORMA DE PRESENTACIÓN DE LAS PROPUESTAS	117
Cláusula 1° - CONDICIONES GENERALES	82	9.1. PRESENTACIÓN DE LAS PROPUESTAS	117
1.1. OBJETO	82	9.2. CONTENIDO DE LA/S PROPUESTA/S:	118
1.2. CONFLICTO CON EL CONTRATO Y MODIFICACIÓN	82	10. VIGENCIA MÍNIMA DE LA PROPUESTA	118
1.3. DEFINICIONES	83	11. ACTO DE PRESENTACIÓN DE PROPUESTA/S	118
1.4. REGISTROS DE LA CUENTA DE OPERACIONES Y TIPO DE CAMBIO	83	11.1. RECEPCIÓN DE PROPUESTA/S	118
1.5. AJUSTES	84	11.2. ANÁLISIS PRELIMINAR DE LAS PROPUESTAS	118
1.6. AUDITORÍAS DE ANCAP	85	12. INFORMACIÓN TÉCNICA DE LAS ÁREAS	119
1.7. ASIGNACIONES DE COSTOS COMPARTIDOS	87	13. EVALUACIÓN DE LAS PROPUESTAS	120
Cláusula 2° - CLASIFICACIONES DE LA DEFINICIÓN DE COSTOS E INVERSIONES	87	13.1. PROGRAMA EXPLORATORIO	120
2.1. SEPARACIÓN DE COSTOS E INVERSIONES	87	13.2. ASOCIACIÓN	124
2.2. COSTOS E INVERSIONES DE EXPLORACIÓN	87	13.3. PROPUESTA ECONÓMICA	124
2.3. COSTOS E INVERSIONES DE EXPLOTACIÓN	88	13.4. METODOLOGÍA PARA COMPARACIÓN DE PROPUESTAS	125
2.4. SERVICIOS	90	13.5. ADJUDICACIÓN DE UN ÁREA	126
Cláusula 3° - CARGOS DIRECTOS	90	13.6. CONSULTAS DE ANCAP	126
3.1. LICENCIAS, PERMISOS, FINANCIAMIENTO Y GARANTÍAS	90	13.7. SOLUCIÓN EN CASO DE PROPUESTAS SIMILARES	127
3.2. MANO DE OBRA Y COSTOS RELACIONADOS	91	14. GARANTÍA DE MANTENIMIENTO DE PROPUESTAS	127
3.3. BIENES E INSTALACIONES	91	15. AUTORIZACIÓN DEL PODER EJECUTIVO	127
3.4. MATERIAL	91	16. SUSCRIPCIÓN DEL CONTRATO	128
3.5. EQUIPAMIENTO E INSTALACIONES DE PROPIEDAD EXCLUSIVA DEL CONTRATISTA Y COMPANÍAS AFILIADAS	93		
3.6. SERVICIOS	93		
3.7. SEGUROS	94		
3.8. DAÑOS Y PÉRDIDAS DE BIENES	94		
3.9. LITIGIO, RESOLUCIÓN DE CONFLICTOS Y GASTOS LEGALES RELACIONADOS	95		
3.10. TRIBUTOS Y ARANCELES	95		
3.11. ASPECTOS ECOLÓGICOS Y AMBIENTALES	96		
3.12. SALUD Y SEGURIDAD	96		
3.13. TRANSPORTE	96		
3.14. DESMANTELAMIENTO (ABANDONO) Y RECUPERACIÓN	96		
3.15. TRADUCCIÓN	96		
3.16. COMUNICACIONES	97		
3.17. COSTOS E INVERSIONES NO RECUPERABLES	97		
Cláusula 4° - CARGOS INDIRECTOS	97		
Cláusula 5° - DISPOSICIÓN DE LOS MATERIALES	98		

En Montevideo, el día XX de XX de 20XX, POR UNA PARTE: La Administración Nacional de Combustibles, Alcohol y Portland, en adelante ANCAP, constituyendo domicilio en el Edificio ANCAP ubicado en la calle Paysandú y Avenida Libertador Brig. Gral. Lavalleja, representada en este acto por el XXX y el XXX en sus respectivas calidades de Presidente, Secretario General y Gerente General y POR OTRA PARTE: _____, en adelante _____ constituyendo domicilio en _____ representada en este acto por _____ quien actúa en su calidad de _____ convienen lo siguiente:

SECCIÓN I**CONDICIONES GENERALES****CLÁUSULA 1º - PREÁMBULO**

- 1.1. Que la totalidad de los Hidrocarburos que se encuentren en el Territorio de la República Oriental del Uruguay constituyen recursos naturales propiedad del Estado Uruguayo.
- 1.2. Que el Poder Ejecutivo por Decreto _____ aprobó el RÉGIMEN PARA LA SELECCIÓN DE EMPRESAS DE OPERACIONES PETROLERAS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY (RONDA URUGUAY ABIERTA).
- 1.3. Con fecha XX de XX de 20XX ANCAP adjudicó a XX el Área XX, condicionado a la autorización del Poder Ejecutivo.
- 1.4. Que el Poder Ejecutivo por Decreto _____ autorizó a ANCAP, de conformidad con la competencia otorgada por el Decreto-Ley Nº 15.242 modificado por Ley Nº 18.813, a suscribir este "CONTRATO PARA EL OTORGAMIENTO DE ÁREAS PARA LA EXPLORACIÓN-EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN ÁREAS COSTA AFUERA (OFFSHORE) DE LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY"

Por consiguiente, en virtud de lo expresado las Partes acuerdan lo siguiente:

CLÁUSULA 2º - DEFINICIONES E INTERPRETACIÓN**2.1 DEFINICIONES**

Los términos siguientes tendrán, dentro del contexto del Contrato, el significado que aquí se le adjudica, debiéndose entender que los mismos aplican también para sus plurales:

- 2.1.1. "**Abandono**": Todas las actividades relativas al Abandono de todo o parte del Área del Contrato incluyendo pero no limitadas a, el cierre y Abandono de pozos no productivos (incluyendo pozos exploratorios y de evaluación secos o que no se pongan en producción), el cierre y desmantelamiento de las instalaciones de producción y transporte de Hidrocarburos fuera de uso, remediación de pasivos ambientales y la restauración del Área del Contrato y lugares utilizados para las Operaciones de Exploración y Operaciones de Explotación a las condiciones requeridas por las leyes y regulaciones vigentes.
- 2.1.2. "**Actividades Complementarias**": Todas las actividades necesarias para la adecuada ejecución de las Operaciones Petroleras.
- 2.1.3. "**Actividades de Evaluación**": Todas aquellas operaciones de exploración que realice el Contratista en la vecindad de un descubrimiento de Hidrocarburos con el fin de evaluar la extensión e importancia, parámetros cualitativos y cuantitativos del descubrimiento, tales como, sin que ello importe limitación, pozos de extensión, o Pozos de Evaluación, estudios sísmicos de detalle, estudios geológicos, geoquímicos, gravimétricos y magnéticos, interpretación de perfiles de pozos, realización de pruebas de formación, estudios de diseño, ingeniería, infraestructura y mercado o cualquier otra actividad cuyo fin permita evaluar la importancia del descubrimiento en cuestión.
- 2.1.4. "**Acuerdo de Solo Riesgo**": Significa el acuerdo que será celebrado entre ANCAP y el Contratista que registrará los derechos, obligaciones y responsabilidades relacionadas con el Proyecto a Solo Riesgo.
- 2.1.5. "**Afiliada**" o "**Compañía Afiliada**": Cualquier persona jurídica que: (a) controle directa o indirectamente a una Parte o (b) es controlada directa o indirectamente por

dicha Parte, o (c) es directa o indirectamente controlada por una compañía o entidad que a su vez sea directa o indirectamente controlada por dicha Parte. A los efectos de determinar la calidad de controlada o controlante aplica la definición de Control, contenida en 2.1.17.

- 2.1.6. "**ANCAP**": Ente Autónomo Industrial y Comercial del Estado, con competencia exclusiva para el desarrollo de la actividad de exploración y explotación de hidrocarburos en la República Oriental del Uruguay, que encomienda al Contratista el desarrollo dicha actividad en el Área, y además, en caso que haga uso de la facultad prevista en la Cláusula 18º, un Integrante del Contratista.
- 2.1.7. "**Año Calendario**": Un período de doce (12) meses consecutivos que comienza el 1 de enero y termina el 31 de diciembre siguiente, ambas fechas inclusive.
- 2.1.8. "**Año del Contrato**": significa un plazo de doce (12) meses consecutivos de acuerdo con el Calendario Gregoriano, contados a partir de la Fecha de Vigencia de este Contrato o a partir del aniversario de dicha Fecha de Vigencia.
- 2.1.9. "**°API**": 141,5 / Densidad relativa — 131,5.
- 2.1.10. "**Área del Contrato**" o "**Área**": Área cuya superficie aproximada y ubicación se establecen en el Anexo I, el que estará sujeto a la modificación prevista en los numerales 9.2, 9.5 y 9.6.
- 2.1.11. "**Barril**": Significa una cantidad o unidad de Petróleo Cruda equivalente a ciento cincuenta y ocho con nueve mil ochocientos setenta y cuatro (158,9874) litros o cuarenta y dos (42) galones americanos, a una temperatura de quince con cincuenta y seis (15,56) grados Celsius, sesenta (60) grados Fahrenheit y bajo una (1) atmósfera de presión.
- 2.1.12. "**Barril Equivalente**": Significa la equivalencia en términos energéticos, entre el Gas Natural y el Barril de Petróleo Crudo. La equivalencia establecida es de 5800 scf/BOE ó 164,3 m3/BOE.
- 2.1.13. "**Bases**": Se refiere a las Bases del RÉGIMEN PARA LA SELECCIÓN DE EMPRESAS DE OPERACIONES PETROLERAS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY (RONDA URUGUAY ABIERTA) — (Anexo V).
- 2.1.14. "**Comité de Administración**": Es el órgano de administración del Contrato, integrado por dos (2) representantes principales y dos (2) alternos de ANCAP y dos (2) representantes principales y dos (2) alternos del Contratista, con la finalidad de dar cumplimiento a las funciones establecidas en el Contrato.
- 2.1.15. "**Contratista**": Significa y las Partes que se añadieren, o cesionarios autorizados. En caso que el Contratista haya designado un Operador, el Contratista reconoce que las acciones realizadas por el Operador en el marco de este Contrato le son imputables.
 - 2.1.15.1. "**Integrante del Contratista**": Significará cada una de las personas jurídicas que integran al Contratista. En caso de que ANCAP decidiera asociarse en la Explotación de un Lote de Explotación, según lo dispuesto en la Cláusula 18º, el término "Integrante del Contratista" incluirá a ANCAP.
- 2.1.16. "**Contrato**": Es el presente documento incluyendo sus Anexos, así como las modificaciones que el mismo pudiera tener. En caso de discrepancia entre los Anexos y lo estipulado en el cuerpo del Contrato, prevalecerá este último.
- 2.1.17. "**Control**": Quiere decir el derecho de ejercer más del

cincuenta por ciento (50%) de los derechos a voto para el nombramiento de sus directores o representantes similares de tal compañía o entidad.

2.1.18. "**Cost Oil**": Se refiere a la parte de la Producción Real utilizada para retribuir al Contratista por los Costos e Inversiones incurridos en los Períodos de Exploración y Explotación, aprobados por el Comité de Administración.

2.1.19. "**Cuestiones Técnicas**": Son todas aquellas cuestiones concernientes a las Operaciones Petroleras cuyas soluciones dependan sustancialmente de establecer hechos o circunstancias relativas a un determinado arte o profesión, quedando excluidas las cuestiones legales y jurídicas.

2.1.20. "**Declaración de Comercialidad**": Es el momento en el que el Contratista decide desarrollar y explotar un descubrimiento y procede de acuerdo con lo estipulado en el numeral 9.4.5.

2.1.21. "**Desarrollo**" o "**Fase de Desarrollo**": Comprende las operaciones de perforación, terminación de pozos, instalación de plataformas y equipos de producción, elementos y sistemas necesarios, así como también la ejecución de cualquier otra actividad requerida para la puesta en Producción de los Hidrocarburos descubiertos, de acuerdo con el Programa de Desarrollo.

2.1.22. "**Día**": Significa un día natural de veinticuatro (24) horas, que se inicia a las 00:00 horas y termina a las 24:00 horas.

2.1.23. "**Día Hábil**": Significa cualquier día en que funcionen las oficinas centrales de ANCAP.

2.1.24. "**Dólar**": Significa la unidad monetaria de los Estados Unidos de América.

2.1.25. "**Etapas de Exploración y/o Explotación**": Comprende todas las operaciones de exploración y evaluación, según sea el caso, destinadas a definir la existencia de Hidrocarburos en condiciones de explotación, así como todas las operaciones necesarias para la explotación de los Yacimientos descubiertos incluyendo, pero no limitado a, los trabajos geológicos y geofísicos requeridos, los Pozos de Delimitación y Pozos de Explotación de Hidrocarburos, las instalaciones, de cualquier tipo, que sean necesarias para la recolección y tratamiento de los mismos, las instalaciones de Mantenimiento de Presión correspondiente a la recuperación primaria y Recuperación Secundaria o Terciaria.

2.1.26. "**Factor R**": Ratio entre los Ingresos Brutos acumulados y el Cost Oil acumulado, correspondientes en ambos casos al Área. Este factor se calcula trimestralmente.

2.1.27. "**Fecha de Descubrimiento**": Se entiende como fecha de descubrimiento de Hidrocarburos, a los efectos de los cómputos de plazos, la fecha de terminación del pozo descubridor definida según el numeral 20.2.1

2.1.28. "**Fecha de Vigencia**": La referida en el numeral 5.4.

2.1.29. "**Flujos Monetarios de Producción a Solo Riesgo**": Es el valor de la Producción a Solo Riesgo, derivado directamente del Proyecto a Solo Riesgo, calculado al precio del mercado en Dólares ajustado al Punto de Fiscalización correspondiente, menos los gastos y costos de la Producción a Solo Riesgo. Estos gastos y costos serán determinados conforme al Procedimiento Contable y a lo que se establezca en el Acuerdo de Solo Riesgo.

2.1.30. "**Gas Natural**" o "**Gas**": Significa mezcla de Hidrocarburos en estado gaseoso a condiciones normales de presión y temperatura (760 mm de Hg y 15°C) en cualquiera de las condiciones que a continuación se definen:

2.1.30.1. "**Gas Asociado**": Es el Gas vinculado a Yacimientos petrolíferos y que puede encontrarse, en las condiciones de presión y temperatura del reservorio, en forma de gas disuelto en el Petróleo o libre formando un casquete gasífero en contacto con aquel.

2.1.30.2. "**Gas de Yacimiento Gasífero**": Es el Gas que, encontrándose en ese estado en las condiciones de presión y temperatura del reservorio, carece de propiedades de condensación retrógrada.

2.1.30.3. "**Gas de Yacimiento de Gas Condensado**": Es el Gas que encontrándose en ese estado en las condiciones de presión y temperatura del reservorio, tiene componentes que, por disminución isotérmica de la presión, sufren el fenómeno de la condensación retrógrada.

2.1.31. "**Gastos de Operaciones Petroleras**": Significa los gastos de la Etapa de Exploración y/o Explotación, (que incluye Desarrollo, Producción y Abandono) y de las Operaciones y Actividades Complementarias y Operaciones Auxiliares. efectuados por el Contratista en el cumplimiento de las obligaciones especificadas en este Contrato. Estos gastos serán determinados conforme al Procedimiento Contable.

2.1.32. "**Gravámenes**": Prestaciones de carácter fiscal, monetario o cambiario, cualquiera sea su denominación, establecidas por el Estado o por cualquiera de sus organismos.

2.1.33. "**Hidrocarburos**": Denominación genérica de compuestos de carbono e hidrógeno que comprende al Petróleo Crudo, Gas Natural, así como los Líquidos de Gas Natural (Condensado) en cualquiera de las condiciones y relaciones en que se hallen vinculados, que estén contenidos o sean producidos a partir de Yacimientos convencionales.

2.1.34. "**Ingresos Brutos**": Significa el resultado de la valoración de la Producción Real, en cada trimestre, calculado de acuerdo al numeral 17.2.4.

2.1.35. "**Inversión a Solo Riesgo**": Son las inversiones efectuadas por ANCAP en el Proyecto a Solo Riesgo hasta el Punto de Fiscalización, contabilizadas en Dólares, según el Procedimiento Contable.

2.1.36. "**Ley Aplicable**": Significa todas las leyes, reglamentos, decretos, y en general toda normativa aplicable, emitida por cualquier autoridad pública del Estado Uruguayo con competencia en la materia en cuestión, que se encuentre vigente durante la vigencia del Contrato.

2.1.37. "**Líquidos de Gas Natural (Condensado)**": Cualquiera de los Hidrocarburos livianos que puedan ser separados de Gas Natural sin aporte de energía externa o por medios tales como compresión, enfriamiento o absorción y que permanecen en estado líquido cuando son almacenados en recipientes atmosféricos o de presión moderadamente baja.

2.1.38. "**Lote**": Superficie rectangular definida por dos paralelos y dos meridianos separados entre sí por cinco (5) minutos.

2.1.39. "**Lote en Evaluación**": Son superficies delimitadas por el Contratista y aprobadas por ANCAP, conformadas por un número entero de Lotes, o parte de ellos en zonas adyacentes a límites territoriales o límites de Áreas en los cuales el Contratista considera que pueden existir Yacimientos, con el fin de determinar si el/los descubrimiento/s es/son o no comercialmente explotable/s.

2.1.40. "**Lote en Explotación**": Son superficies delimitadas por

el Contratista y aprobadas por ANCAP, conformadas por un número entero de Lotes, o parte de ellos en zonas adyacentes a límites territoriales o límites de Áreas, que comprenden Yacimientos declarados comercialmente explotables, los que deberán coincidir, lo más aproximadamente posible, con los entrapamientos productivos.

2.1.41. "**Mantenimiento de Presión**": En casos de reservorios cerrados cuyo mecanismo de producción dependa fundamentalmente de la presencia de Gas Natural, se encuentre éste disuelto en el mismo Petróleo o separado en forma de cúpula de gas ("Gas Cap"), se deberá realizar el "Mantenimiento de Presión" de dicho Yacimiento a niveles adecuados mediante la inyección de Gas y/o agua, siguiendo las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.

2.1.42. "**Manual de Operaciones Offshore**": Es el documento elaborado por ANCAP a los efectos de proveer las directrices, recomendaciones y requerimientos para el diseño y ejecución de Operaciones Petroleras que se desarrollen en el offshore de Uruguay, en forma segura, ambientalmente sostenibles, en un clima de buen relacionamiento con los actores relevantes del ámbito marítimo y acorde con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional. La última versión aprobada por ANCAP del Manual de Operaciones Offshore está disponible en la página web: <http://exploracionyproduccion.ancap.com.uy> (www.rondauruguay.gub.uy).

2.1.43. "**Mejores Prácticas de la industria Petrolera Internacional**": son las prácticas de la industria petrolera apuntando a un alto estándar de calidad operativa y de gestión, incluyendo criterios de seguridad, protección ambiental, de conservación de recursos y prácticas de conservación de un yacimiento, generalmente aplicadas por los referentes de la industria petrolera a nivel internacional en relación con actividades similares.

2.1.44. "**MER (Maximum Efficient Rate)**": Es la tasa de producción de un Campo cuando cada uno de los reservorios comerciales de Hidrocarburos comprendidos en dicho Campo son explotados empleando las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional. Para su fijación se tomará en cuenta las características de las rocas reservorios de Hidrocarburos y de los fluidos en ellas contenidos; la energía natural del mismo reservorio y del acuífero adyacente, si lo hubiera; los efectos de la inyección de fluidos apropiados y el espaciamiento de los pozos. Este concepto se aplicará tanto en agotamiento primario como en Recuperación Secundaria. La misma será propuesta como parte del Programa de Explotación según lo dispuesto en el numeral 9.4.5.

2.1.45. "**Mes**": Significa un período consecutivo de tiempo comenzado a partir del Día específico en un Mes Calendario y venciendo el Día anterior del Mes Calendario siguiente o, de este no existir, el primer Día subsecuente.

2.1.46. "**Mes Calendario**": Cada uno de los doce (12) meses que constituyen un Año Calendario

2.1.47. "**MIEM**": Significa Ministerio de Industria, Energía y Minería.

2.1.48. "**MA**": Significa Ministerio de Ambiente.

2.1.49. "**Operaciones Auxiliares**": Comprenden el diseño, construcción, operación y mantenimiento de todas las instalaciones requeridas para el transporte y almacenaje de los Hidrocarburos producidos y acumulados en el Área materia del Contrato.

2.1.50. "**Operaciones Complementarias**": Comprende las

medidas y medios necesarios para coleccionar, conservar, tratar, medir, manipular, procesar y entregar los Hidrocarburos producidos en el Punto de Fiscalización. Dichas operaciones incluirán también la deshidratación y desalinización del Petróleo necesarias para hacer los productos comercializables.

2.1.51. "**Operaciones Petroleras**": Es la ejecución de las actividades de la Etapa de Exploración y/o Explotación (que incluye Desarrollo, Producción y Abandono) y Operaciones y Actividades Complementarias y Operaciones Auxiliares.

2.1.52. "**Operador**": Significa el Contratista o Integrante del Contratista que lleva a cabo la ejecución de las Operaciones Petroleras (por sí mismo o a través de un Subcontratista), en nombre del Contratista y que tenga la aprobación del Comité de Administración.

2.1.53. "**Parte**": Se entiende ANCAP y/o _____ según corresponda.

2.1.54. "**Período de Exploración**": Es el que corresponde a la etapa inicial de la "**Exploración**" de Hidrocarburos, que comienza en la Fecha de Vigencia y termina entre otras causas, con el vencimiento de su plazo (once (11) Años como máximo, incluyendo el año adicional establecido en el numeral 9.7.5). Con sujeción a las estipulaciones del Contrato, el Período de Exploración comprende tres Subperíodos: a) Subperíodo Básico; b) Subperíodo Complementario y c) Subperíodo de Prórroga.

2.1.55. "**Período de Explotación**": Este período empezará para cada Lote que sea designado en "**Explotación**" a partir de la Declaración de Comercialidad y la aprobación de la delimitación del mismo, según lo dispuesto en el numeral 9.4.5.

Durante este periodo se distinguen la Fase de Desarrollo y la Fase de Producción. La duración máxima del Período de Explotación será de veinticinco (25) Años, sujeta a la duración máxima del Contrato.

2.1.56. "**Período de Retención**": significa el plazo durante el cual el Contratista ejerce derecho de retención de conformidad con lo establecido en el numeral 9.4.9.

2.1.57. "**Petróleo Crudo**" o "**Petróleo**": Mezcla de Hidrocarburos líquidos en su estado natural u obtenidos por condensación o extracción del Gas Natural y que permanezca líquido bajo condiciones normales de presión y temperatura (760 mm de Hg y 15°C).

2.1.58. "**Pozo de Evaluación**" o "**Pozo de Delimitación**": Significa cualquier pozo perforado por el Contratista para evaluar el carácter comercial de un descubrimiento, así como cualquier otro pozo que las Partes consideren como tal.

2.1.59. "**Pozos de Exploración**" o "**Pozo Exploratorio**": Es todo pozo que se efectúe en una posible trampa separada en la que no se hubiere perforado previamente ningún pozo considerado económicamente productivo para las Partes, así como cualquier otro pozo que las Partes consideren como tal.

2.1.60. "**Pozo de Explotación**" o "**Pozo Productor**": Es aquel utilizado para la explotación de los Hidrocarburos descubiertos dentro de cada área de producción del Yacimiento, así como cualquier otro pozo que las Partes consideren como tal.

2.1.61. "**Presupuesto**": Es el plan financiero anual presentado por el Contratista y aprobado por el Comité de Administración, para la ejecución del Programa de Trabajo.

- 2.1.62. **"Procedimiento Contable"**: Significa el procedimiento contable que luce en el Anexo IV del presente Contrato.
- 2.1.63. **"Procedimiento de Gobernanza"**: Significa el procedimiento a ser acordado por las Partes a fin de su aplicación por el Comité de Administración para el ejercicio de sus atribuciones, o por las Partes, según corresponda.
- 2.1.64. **"Producción Acumulada"**: Corresponde al volumen de Hidrocarburos producido en un Yacimiento desde su puesta en Producción hasta el momento en consideración.
- 2.1.65. **"Producción a Solo Riesgo"**: La cantidad mensual de Petróleo producido que provenga del reservorio o reservorios comprendidos en el Proyecto a Solo Riesgo, menos la cantidad mensual que el reservorio o los reservorios habrían producido si el Proyecto a Solo Riesgo no se hubiere llevado a cabo, según la estimación hecha por el Comité de Administración con anterioridad al comienzo del Proyecto a Solo Riesgo y revisada periódicamente.
En caso de que a consecuencia de la ejecución del Proyecto a Solo Riesgo hubiera disminución de la Producción primaria en un Mes determinado, ANCAP compensará al Contratista en especie por las disminuciones sufridas por éste, según lo estipulado en el Acuerdo de Solo Riesgo.
- 2.1.66. **"Producción Disponible"**: Es el volumen de Hidrocarburos que pudiera ser producido, de acuerdo al MER durante un Año Calendario determinado, por los pozos a ser perforados e instalaciones a ser construidas de acuerdo con los programas aprobados por el Comité de Administración.
- 2.1.67. **"Producción Real"**: Es el volumen total de Hidrocarburos efectivamente extraídos de cada reservorio menos los volúmenes empleados en las Operaciones Petroleras, quemados o venteados, una vez puestos en condiciones de comercialización.
- 2.1.68. **"Producción" u "Operación de Producción" o "Fase de Producción"**: Es el conjunto de operaciones adecuadas para extraer los Hidrocarburos de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional incluyendo, además de la recolección, el tratamiento y el almacenamiento de Hidrocarburos, entre otros, la recompresión, Mantenimiento de Presión, desplazamiento con agua, así como cualquier otra actividad encuadrada en la Recuperación primaria, Secundaria y Terciaria.
- 2.1.69. **"Profit Oil"**: Se refiere a la parte de la Producción remanente luego de descontar el Cost Oil de la Producción Real.
- 2.1.70. **"Programa de Abandono"**: Es el programa que deberá presentar el Contratista (a través del Operador) al Comité de Administración a los efectos de dar cumplimiento a lo estipulado en la Cláusula 11°.
- 2.1.71. **"Programa de Desarrollo"**: Es el programa, cuyo contenido se describe en el numeral 10.1.3, que deberá presentarse a partir de la aprobación de la delimitación del Lote en Explotación.
- 2.1.72. **"Programa de Evaluación"**: Es el programa que se desarrollará a fin de determinar si el Yacimiento es o no comercialmente explotable, aprobado según lo dispuesto en el numeral 9.4.1.
- 2.1.73. **"Programa Exploratorio Comprometido (PEC)"**: Es el programa de trabajos exploratorios para el Subperíodo Básico, tal como se establece en el Anexo II.
- 2.1.74. **"Programa Exploratorio Acordado (PEA)"**: Es el programa de trabajos exploratorios propuesto por el Contratista y aprobado por ANCAP para los Subperíodos Complementario A o B, y de Prórroga.
- 2.1.75. **"Programa de Explotación"**: Es el programa que deberá presentarse en ocasión de realizar una Declaración de Comercialidad, cuyo contenido se detalla en el numeral 9.4.5.
- 2.1.76. **"Programa de Trabajo"**: Es el documento presentado por el Contratista y aprobado por el Comité de Administración que describe todas las Operaciones Petroleras a realizarse en un Año Calendario.
- 2.1.77. **"Proyecto a Solo Riesgo"**: Es el proyecto para llevar a cabo operaciones de Recuperación Secundaria o Terciaria, que se efectúe a costo, riesgo y beneficio de ANCAP.
- 2.1.78. **"Punto de Fiscalización"**: Es el o los lugar/es, convenido/s entre el Poder Ejecutivo y el Contratista, donde se realizan las mediciones a fin de determinar los volúmenes de producción y donde ANCAP retribuirá al Contratista en especie por los servicios prestados en virtud del presente Contrato, transfiriéndole la plena propiedad de la cuota parte de la Producción Real correspondiente, según lo dispuesto en la Cláusula 17°. Su localización será propuesta como parte del Programa de Explotación según lo dispuesto en el numeral 9.4.5.
- 2.1.79. **"Recuperación Secundaria o Terciaria"**: Significa las operaciones que se realicen para incrementar la recuperación final de los Hidrocarburos de un Yacimiento. No se considera como Recuperación Secundaria o Terciaria el "Mantenimiento de Presión" definido en el numeral 2.1.41. Para determinar la tasa máxima económica y eficiente para la Recuperación Secundaria o Terciaria, se tomarán en cuenta las características señaladas en el numeral 2.1.44, las inversiones y gastos de operaciones realizadas en la Explotación bajo varios programas alternativos y los factores económicos de los mismos, en tal forma que el Contratista no esté obligado a efectuar ninguna inversión, incluyendo incrementos de la misma, que no le produzcan un rendimiento razonable, asumiendo que todas las reservas de Hidrocarburos líquidos, en la medida que se hayan producido, encontrarán mercado a un precio comercial razonable.
- 2.1.80. **"Reservas"**: cantidad de Hidrocarburos que se prevé sea recuperable comercialmente de Yacimientos descubiertos, a partir de una fecha determinada, asumiendo que dicho Campo sea explotado al MER.
- 2.1.81. **"SOFR (Secured Overnight Financing Rate)"**: Significa la tasa de financiación nocturna garantizada (SOFR). Es una tasa de interés interbancaria garantizada a un día, publicada para dicho día por el Banco de la Reserva Federal de Nueva York como administrador del índice de referencia (o un administrador sucesor) en su sitio web. SOFR es una tasa de referencia establecida como alternativa a LIBOR.
- 2.1.82. **"Subcontratista"**: Significa las compañías que por encargo del Contratista realicen alguna de las Operaciones Petroleras.
- 2.1.83. **"Tributo"**: Se entiende por Tributo impuestos, tasas y contribuciones especiales de cualquier tipo, según se los define en el Código Tributario de la República Oriental del Uruguay.
- 2.1.84. **"Yacimiento", "Campo" o "Campo de Producción"**: Uno o varios reservorios de Hidrocarburos agrupados o relacionados en o entre sí dentro del cierre interpretado

de una estructura geológica o trampa estratigráfica. Comprenderá también cualquier reservorio de Hidrocarburos situado próximo a dicha estructura o trampa, que se pueda desarrollar con pozos atendidos desde una misma plataforma y/o que pueda utilizar los mismos equipos o instalaciones de Producción.

2.2 INTERPRETACIÓN

2.2.1. ENCABEZAMIENTOS

Los encabezamientos empleados en el presente Contrato se incluyen sólo por conveniencia y no se interpretará que poseen una importancia fundamental o que indican que todas las disposiciones del presente Contrato relativas a un tema en particular serán encontradas en una cláusula o disposición específica.

2.2.2. SINGULAR Y PLURAL

La referencia al singular incluye referencia al plural y viceversa.

2.2.3. INCLUIR

Las palabras "incluye(n)" e "incluido(s)" poseen un significado amplio, se utilizan con sentido ilustrativo y no restrictivo y no pretenden limitar la generalidad de la descripción que aparece antes o después de dicho término.

CLÁUSULA 3º - OBJETO

3.1. ANCAP encomienda al Contratista que realice, en forma exclusiva y en nombre de ANCAP, los trabajos correspondientes a la Exploración y eventual Explotación de Hidrocarburos en el Área del Contrato.

3.2. El Contratista asumirá todos los riesgos, costos y responsabilidades inherentes a las Operaciones Petroleras, sin perjuicio de lo dispuesto en el numeral 10.5, debiendo aportar a su exclusivo cargo la tecnología, maquinaria, equipos, personal, capitales, y demás inversiones que fuesen necesarias para la Etapa de Exploración del Área, así como también para el posterior Desarrollo y Producción de los Yacimientos que eventualmente se descubran y que fuesen declarados comercialmente explotables.

3.3. El Contratista no adquirirá derecho minero alguno sobre los Yacimientos que se descubran en el Área, ni sobre los Hidrocarburos que se extraigan, en este último caso sin perjuicio de lo establecido en la Cláusula 17º.

3.4. ANCAP no garantiza la existencia, calidad o cantidad de los eventuales Hidrocarburos existentes en el Área y, en consecuencia, no se obliga a indemnización alguna por ningún concepto.

CLÁUSULA 4º - TIPO DE CONTRATO

El presente Contrato, es del tipo que pone el riesgo a cargo del Contratista en la modalidad en que ANCAP retribuye al Contratista con parte de la Producción disponible, efectuándose el reparto de la misma conforme a los porcentajes acordados en la Cláusula 17º del Contrato (Production Sharing Agreement).

CLÁUSULA 5º - PLAZO

5.1. El plazo de duración del Contrato, comprendidos el Período de Exploración y el Período de Explotación, será de treinta (30) Años computables a partir de la Fecha de Vigencia del Contrato, conforme a lo definido en el numeral 5.4, y sin perjuicio de lo establecido en el numeral 5.2. y cualquier evento de terminación anticipada establecida en el presente Contrato.

5.2. A solicitud fundada del Contratista, siempre que el mismo haya dado cabal cumplimiento a todas las obligaciones emergentes del Contrato, lo que será evaluado por ANCAP, y previa autorización del Poder Ejecutivo, ANCAP podrá prorrogar el Contrato por hasta un máximo de diez (10) Años.

5.3. Esta prórroga deberá ser solicitada por el Contratista una vez cumplidos los veinticinco (25) Años desde la Fecha de Vigencia del Contrato y hasta dos (2) Años antes de su vencimiento. Lo dicho es sin perjuicio del acuerdo de Partes, el que estará condicionado a la previa autorización del Poder Ejecutivo.

5.4. El Contrato entrará en vigencia a los noventa 90 (noventa) Días de su suscripción. Las Partes de común acuerdo podrán acordar una Fecha de Vigencia anterior al término de dicho plazo.

5.5. Lo dispuesto en los numerales 5.1 o 5.2 es sin perjuicio de lo dispuesto en la Cláusula 21º.

SECCIÓN II

DERECHOS Y OBLIGACIONES DE LAS PARTES

CLÁUSULA 6º - DERECHOS Y OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA

6.1. El Contratista tendrá:

6.1.1. el derecho exclusivo de llevar a cabo las Operaciones Petroleras objeto del Contrato dentro del Área.

6.1.2. libre derecho a disponer y exportar la parte de la producción de Petróleo y/o Líquidos de Gas Natural que le corresponda como retribución por las operaciones contratadas, según lo estipulado en los numerales 13.2 y 13.3.

6.2. El Contratista se obliga a realizar en forma eficiente, diligente y experta las tareas para las que ha sido contratado, considerando las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional. Además de las obligaciones que asume en virtud de otras cláusulas del Contrato, el Contratista deberá:

6.2.1. Realizar las Operaciones Petroleras de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional, empleando maquinaria moderna, eficiente, y aplicando la tecnología y los métodos apropiados para la realización de los trabajos a fin de obtener el mayor aprovechamiento de los reservorios.

6.2.2. Conservar en buen estado y adecuadas condiciones de funcionamiento las edificaciones, pozos, instalaciones, maquinarias, equipos y todo otro bien que sea necesario para realizar las Operaciones Petroleras.

6.2.3. Mantener a ANCAP periódicamente informada de los trabajos y de todo otro asunto de interés referente a las Operaciones Petroleras y proporcionar todo otro elemento de juicio que se le solicite relacionado con el Contrato.

6.2.4. Llevar la contabilidad suficiente en sus oficinas locales de acuerdo con la Ley Aplicable, y de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera, así como todo otro libro o registro acerca de los trabajos contratados.

6.2.5. Permitir a ANCAP, de acuerdo con el Procedimiento Contable, así como a toda entidad fiscalizadora estatal competente, de acuerdo con la Ley Aplicable, inspeccionar los registros contables.

6.2.6. Llevar un registro del total de los Hidrocarburos producidos, y de los conservados, en el Área del Contrato, los cuales podrán ser auditados por ANCAP y/o el Poder Ejecutivo a través del MIEM.

6.2.7. Asumir, en forma exclusiva y total, la responsabilidad por todos y cualesquiera daños y perjuicios causados por él, su personal o sus Subcontratistas.

6.2.8. Adoptar medidas preventivas de seguridad respecto al

personal, las instalaciones, los equipos y vehículos que utilice, incluyendo los de los Subcontratistas.

6.2.9. El Contratista se ajustará a lo dispuesto en la Ley Aplicable relativa a navegación marítima y áreas vinculadas con las Operaciones Petroleras. A tales efectos, habrá de emplear medios adecuados para minimizar los inconvenientes que su actividad pudiere irrogar a otras actividades económicas que se desarrollan en el Área, tales como pesca, turismo, investigación biológica y oceanográfica, tráfico marítimo o cables submarinos, de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.

6.2.10. Adoptar a su propio costo y riesgo, todas las medidas adecuadas para la conservación de reservorios y todo otro recurso natural, y para proteger el aire, el suelo, el agua superficial y los acuíferos, sujeto a la Ley Aplicable, o en ausencia de la misma, adoptar las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.

6.2.11. Cumplir la Ley Aplicable, tratados y convenios internacionales sobre protección del medio ambiente, vigentes o que se promulguen durante la vigencia del Contrato.

6.2.12. Tomar en cuenta las directrices, recomendaciones y requerimientos incluidos en la última versión del Manual de Operaciones Offshore aprobado por ANCAP.

6.2.13. Tomar todas las acciones pertinentes en las situaciones de emergencia y causa extraña no imputable. En particular y sin que tenga carácter taxativo, realizar todas las tareas necesarias para, en caso de contaminación, limpiar y descontaminar las aguas, las costas, las playas y cualquier otro territorio, de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional y el Plan de Gestión Ambiental, sin perjuicio de cumplir con todos los requerimientos de las autoridades competentes.

6.2.14. Informar a las autoridades competentes con la anticipación suficiente, la que en ningún caso podrá ser inferior a dos (2) Días Hábiles, el inicio de las tareas correspondientes a instalaciones, artefactos, instrumentos o señales que se fijen o fondeen dentro del Área del Contrato.

6.2.15. Recabar autorización por escrito de ANCAP, como de toda otra autoridad competente, para el levantamiento y desmantelamiento de instalaciones.

6.2.16. Balizar y señalar, de acuerdo con la Ley Aplicable, todas las construcciones, instalaciones, artefactos, instrumentos o señales que se fijen o fondeen en el Área del Contrato.

6.2.17. Disponer de los medios necesarios para determinar con un margen de error máximo de +/- 1/5 de segundo, la latitud y longitud de cualquier punto del Área del Contrato.

6.2.18. Tal como se establece en la Cláusula 23°, el Contratista deberá mantener confidencial toda información, documento o secreto industrial que se refiera a ANCAP o a sus actividades.

6.2.19. Suministrar a ANCAP o a todo otro organismo estatal competente, toda información sobre la existencia de riquezas mineralógicas, hidrológicas y otros, obtenida como consecuencia de las Operaciones Petroleras.

6.2.20. Permitir la fiscalización de ANCAP y demás organismos estatales competentes respecto al cumplimiento del Contratista, facilitando las actividades de los inspectores designados para la fiscalización de las Operaciones Petroleras, de acuerdo con la Ley Aplicable, el Contrato y/o el Procedimiento de Gobernanza, según sea el caso.

6.2.21. Suministrar a su costo toda la información, evaluaciones de impacto ambiental y estudios técnicos específicos, a efectos de la obtención de las autorizaciones ambientales correspondientes, de acuerdo con lo estipulado en la Cláusula 22°.

6.2.22. Suministrar a ANCAP toda la información técnica y económica que se reúna como consecuencia de la ejecución del Contrato, de acuerdo con lo estipulado en la Cláusula 19°. Suministrar al Poder Ejecutivo toda la información técnica y económica que se reúna como consecuencia de la ejecución del Contrato, que por éste le sea solicitada, de acuerdo con lo estipulado en la Cláusula 19°.

La entrega de toda la información referida en el párrafo anterior, será realizada de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.

6.2.23. Poner en conocimiento de ANCAP, los nombres y antecedentes relevantes de los Subcontratistas que contrate para la realización de alguna o algunas de las tareas objeto del Contrato, a los efectos establecidos en el numeral 8.4.7. Poner en conocimiento del Poder Ejecutivo, cuando éste así lo solicite, los nombres y antecedentes relevantes de los Subcontratistas que contrate para la realización de alguna o algunas de las tareas objeto del Contrato.

6.2.24. Asegurar que los Subcontratistas cumplan con las mismas obligaciones que asume el Contratista, en la medida que les sean aplicables.

6.2.25. Tener adecuadamente transferidos los riesgos de sufrir y/o producir daños o pérdidas, que la actividad objeto del presente Contrato pudiere generar. Los montos de seguros a contratar para la transferencia de riesgos, serán analizados oportunamente de acuerdo a las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.

6.2.26. Solicitar, gestionar y obtener a su cargo y costo, todos los permisos, autorizaciones, etc. relacionados con las Operaciones Petroleras objeto del Contrato, que le sean requeridos.

6.2.27. Hacerse cargo de todos los gastos y erogaciones de cualquier naturaleza que puedan resultar directa o indirectamente de las gestiones para obtener los permisos, autorizaciones, etc. a que se refiere el numeral anterior.

6.2.28. No suspender, total o parcialmente, las actividades de las Operaciones Petroleras, sin la autorización previa del Comité de Administración, salvo casos de causa extraña no imputable de acuerdo con el numeral 21.6, o por cualquier emergencia relacionada con salud, seguridad y/o medio ambiente.

6.2.29. Entrenar y capacitar al personal de ANCAP que ANCAP y el Contratista convengan en el Comité de Administración, con el límite dispuesto en el numeral 6.2.35. A vía de ejemplo y sin que sea límite, el Contratista deberá entrenar y capacitar al personal de ANCAP para que, al momento de producirse la entrega dispuesta en la Cláusula 12°, dicho personal esté en condiciones de mantener la operación.

6.2.30. Proveer a los funcionarios autorizados por ANCAP, así como a otros funcionarios de organismos competentes del Estado, de condiciones necesarias y razonables que les permitan cumplir con sus deberes y obligaciones relacionadas con este Contrato, incluyendo transporte, alojamiento, alimentación y demás servicios, en igualdad de condiciones que las suministradas al personal del Contratista en las instalaciones en donde se realizan las Operaciones Petroleras.

6.2.31. Abstenerse de explotar recursos naturales distintos de los Hidrocarburos que se descubran en el Área del Contrato (salvo en el caso del agua que se utilice como auxiliar a las Operaciones Petroleras y exclusivamente con este fin), aunque éstos hubiesen sido descubiertos durante la Exploración de Hidrocarburos.

6.2.32. Liberar e indemnizar a ANCAP, según corresponda, de cualquier reclamación, acción legal y otros cargos de terceros que pudieran resultar perjudicados como consecuencia de las actividades del Contratista y sus Subcontratistas. Los gastos en que incurra el Contratista por estos conceptos no serán considerados Cost Oil. En caso de que ANCAP decida asociarse de acuerdo con la Cláusula 18°, en su calidad de Integrante del Contratista deberá liberar e indemnizar a ANCAP (como contraparte del Contrato) de forma proporcional a su porcentaje de participación en el Contrato.

6.2.33. Notificar oportunamente a ANCAP sobre cualquier proceso jurídico relacionado con este Contrato.

6.2.34. Dentro de los treinta (30) Días siguientes al término de cada Mes Calendario, el Contratista deberá entregar a ANCAP la relación de los contratos suscritos con sus Subcontratistas en dicho Mes. Cuando ANCAP y/o el Poder Ejecutivo lo soliciten, el Contratista deberá entregarle copia de la información relevante de los contratos con los Subcontratistas.

6.2.35. Poner a disposición de ANCAP en cada Año Calendario y durante la vigencia del Período de Exploración del Contrato la suma de veinticinco mil Dólares (US\$ 25.000) netos y libres de gastos bancarios, con destino a capacitación o realizar un programa de capacitación para personal de ANCAP por hasta un monto equivalente. En caso de que ANCAP opte por el programa de capacitación, deberá solicitar mediante notificación por escrito al Contratista la realización del mismo. Poner a disposición del Poder Ejecutivo a través del MIEM, en cada Año Calendario y durante toda la vigencia del Período de Exploración del Contrato, la suma de veinticinco mil Dólares (US\$ 25.000) netos y libres de gastos bancarios, con destino a capacitación o realizar un programa de capacitación para personal del MIEM por hasta un monto equivalente. En caso de que el MIEM opte por el programa de capacitación, deberá solicitar mediante notificación por escrito al Contratista la realización del mismo.

En caso de que ANCAP y/o el MIEM opten por recibir un programa de capacitación, y que el monto de la misma sea inferior a la suma de veinticinco mil Dólares (US\$ 25.000), referida en el párrafo anterior, el Contratista deberá poner a disposición de ANCAP y/o del MIEM la diferencia.

Para el primer y último Año del Período de Exploración, las sumas referidas serán prorrateadas por los meses de efectiva vigencia del Contrato. Dichas sumas no se considerarán como Costos a los efectos dispuestos en el numeral 17.1.1.

El Contratista deberá comunicar a ANCAP los programas de capacitación que establezca para su personal, que pudieran ser relevantes para las Operaciones Petroleras, teniendo ANCAP el derecho de solicitar la inclusión en tales programas del personal que ella determine, siempre y cuando el Contratista tenga la posibilidad de ofrecer dicho programa de capacitación a personal distinto al suyo, computándose el monto que dicha inclusión represente, dentro de la suma límite referida en este numeral. Asimismo, dentro de la suma límite referida en este numeral, el Contratista se obliga a realizar un programa de capacitación de profesionales uruguayos, cuando ANCAP, así se lo solicite.

6.2.36. Poner a disposición de ANCAP en cada Año Calendario y durante la vigencia del Período de Explotación del Contrato la suma en Dólares equivalente a 5000 (cinco mil) barriles de petróleo valuados al precio estipulado en 17.2.4.1, netos y libres de gastos bancarios, con destino a capacitación o realizar un programa de capacitación para personal de ANCAP por hasta un monto equivalente. En caso de que ANCAP opte por el programa de capacitación, deberá solicitar mediante notificación por escrito al Contratista la realización del mismo, Poner a disposición del Poder Ejecutivo a través del MIEM, en cada Año Calendario y durante toda la vigencia del Período de Explotación del Contrato la suma en Dólares equivalente a 5000 (cinco mil) barriles de petróleo valuados al precio estipulado en 17.2.4.1, netos y libres de gastos bancarios, con destino a capacitación o realizar un programa de capacitación para personal del MIEM por hasta un monto equivalente. En caso de que el MIEM opte por el programa de capacitación, deberá solicitar mediante notificación por escrito al Contratista la realización del mismo.

En caso de que ANCAP y/o el MIEM opten por recibir un programa de capacitación, y que el monto de la misma sea inferior a la suma en Dólares equivalente a 5000 (cinco mil) barriles de petróleo valuados al precio estipulado en 17.2.4.1, referida en el párrafo anterior, el Contratista deberá poner a disposición de ANCAP y/o del MIEM la diferencia.

Para el primer y último Año del Período de Explotación, las sumas referidas serán prorrateadas por los meses de efectiva vigencia del Contrato.

Dichas sumas no se considerarán como Costos a los efectos dispuestos en el numeral 17.1.1

El Contratista deberá comunicar a ANCAP los programas de capacitación que establezca para su personal, que pudieran ser relevantes para las Operaciones Petroleras, teniendo ANCAP el derecho de solicitar la inclusión en tales programas del personal que ella determine, siempre y cuando el Contratista tenga la posibilidad de ofrecer dicho programa de capacitación a personal distinto al suyo, computándose el monto que dicha inclusión represente, dentro de la suma límite referida en este numeral. Asimismo, dentro de la suma límite referida en este numeral, el Contratista se obliga a realizar un programa de capacitación de profesionales uruguayos, cuando ANCAP, así se lo solicite.

6.3. En caso de resolución o rescisión del Contrato y siempre que el Contratista hubiera dado pleno cumplimiento de todas sus obligaciones, el mismo queda liberado de toda responsabilidad salvo:

- Por aquellos hechos, incumplimientos actos u omisiones de cualquier naturaleza ocurridos con anterioridad o de causa o título anterior a la fecha de resolución o rescisión del Contrato.
- Por aquellas sumas que ANCAP o el Poder Ejecutivo deban hacer frente por pasivos de cualquier índole (por ejemplo, pero no limitado a: pasivos laborales, previsionales, ambientales, fiscales, por honorarios y pasivos ocultos si los hubiere), y contingencias, de cualquier índole o naturaleza originados por hechos, incumplimientos actos u omisiones de cualquier naturaleza ocurridos con anterioridad o de causa o título anterior a la fecha de resolución o rescisión del Contrato, de conformidad con la Ley Aplicable y con el presente Contrato.

CLÁUSULA 7ª - CONTENIDO LOCAL

7.1. El Contratista deberá utilizar, en cuanto fuese posible y en la medida de lo razonable, personal técnico y no técnico uruguayo en las Operaciones Petroleras objeto del Contrato. Asimismo, el Contratista deberá exigir que sus Subcontratistas también cumplan con esta obligación.

A tales efectos el Contratista y/o sus Subcontratistas conviene(n) en capacitar y entrenar a trabajadores uruguayos en la realización de trabajos técnicos a fin de que dicho personal pueda sustituir progresivamente al personal extranjero en la realización de dichos trabajos. Quedan excluidos los cargos gerenciales y aquellos necesarios para la realización de trabajos especializados en relación con las Operaciones Petroleras.

7.2. El Contratista deberá utilizar, en cuanto fuese posible y en la medida de lo razonable, bienes y materiales producidos en la República Oriental del Uruguay, y servicios aportados por empresas uruguayas, siempre y cuando dichos bienes, materiales y servicios, sean comparables y competitivos en precio, oportunidad y calidad con aquellos que puedan ser obtenidos en otro país. Asimismo, el Contratista deberá exigir que sus Subcontratistas también cumplan con esta obligación.

7.3. A los efectos de dar cumplimiento a lo requerido en los numerales 7.1 y 7.2, el Contratista deberá presentar anualmente un plan de contratación de contenido local para las Operaciones Petroleras, que deberá ser aprobado por el Comité de Administración e informado al Poder Ejecutivo a través del MIEM, y que contendrá el análisis de la incorporación de bienes, materiales, servicios y personal locales en las Operaciones Petroleras.

CLÁUSULA 8° - DERECHOS Y OBLIGACIONES DE ANCAP

8.1. ANCAP, propietario de la información técnica, tendrá derecho a usar los datos que le entregue el Contratista conforme al numeral 6.2.3 y la Cláusula 19° relativos al Área de Contrato. Mientras este Contrato esté en vigencia, esta información no podrá ser transmitida a terceros para fines comerciales, sin la anuencia del Contratista, la cual no será denegada infundadamente. Una vez que un Área o una parte de la misma haya sido devuelta, ANCAP podrá usar libremente y traspasar a terceros la información técnica sobre el Área devuelta por el Contratista.

8.2. ANCAP tendrá las más amplias facultades de contralor y fiscalización, de acuerdo con la Ley Aplicable, el Contrato y el Procedimiento de Gobernanza, sobre todas las actividades del Contratista que hacen al objeto del Contrato.

8.3. ANCAP se reserva el derecho de solicitarle al Contratista la presentación de los nombres y antecedentes relevantes de su personal jerárquico encomendado para la realización de las Operaciones Petroleras.

8.4. Además de las obligaciones que asume en virtud de otras cláusulas del Contrato, especialmente la de abonar al Contratista la remuneración en caso de Explotación de un Yacimiento, ANCAP deberá de forma diligente:

8.4.1. Colaborar y asistir al Contratista, para la obtención de todos los permisos, autorizaciones, registros, inspecciones, usos de agua, afectaciones y servidumbres que éste deba solicitar y gestionar, cuando corresponda.

8.4.2. Expedir, en caso de corresponder, la información que estuviera a su alcance para la tramitación y ejecución de todos los permisos, visas, autorizaciones de trabajo y otros requisitos similares en favor del personal extranjero del Contratista, cada uno de los integrantes del Contratista y sus Subcontratistas, a fin de que puedan ingresar trabajadores y permanecer en el Uruguay todo el tiempo que el Contratista lo requiera para la ejecución de las Operaciones Petroleras contratadas. Esta obligación incluye al cónyuge y a los integrantes del grupo familiar de esos trabajadores extranjeros, cuando deseen acompañarlos y permanecer con ellos en el país.

8.4.3. Otorgar, a solicitud del Contratista, las certificaciones necesarias para tramitar la obtención de frecuencias

de radio y licencias, o autorizaciones para operar aviones, helicópteros y embarcaciones, así como para el mantenimiento de estos medios por el personal extranjero.

8.4.4. Extender, a solicitud del Contratista, las certificaciones para presentar ante los organismos competentes, para la admisión temporaria o importación de las materias primas, productos elaborados y semielaborados, útiles y vehículos de transporte terrestre, acuático o aéreo, plantas completas e incompletas, estructuras, artefactos y cualquier otro elemento relativo a las Operaciones Petroleras.

8.4.5. Asistir y cooperar con el Contratista en la obtención de las autorizaciones medioambientales que pudieran corresponder por el cumplimiento del Contrato.

8.4.6. Permitir la utilización por parte del Contratista, de los medios de transporte o instalaciones a las que se refiere el numeral 10.5, siempre que no interfiera negativamente con las operaciones de ANCAP. El Contratista deberá abonar a ANCAP por su uso, la tarifa que se establezca de común acuerdo, en base a los índices tarifarios internacionales para situaciones similares.

8.4.7. Autorizar, en el marco del Comité de Administración, las Subcontrataciones que pacte el Contratista para la realización de alguna o algunas de las Operaciones Petroleras salvo que lo considere inconveniente, decisión que deberá estar debidamente fundamentada.

8.4.8. En caso de ejercer su derecho de Asociación, según lo dispuesto en la Cláusula 18°, ANCAP habrá de asumir todas las obligaciones que le corresponden al Contratista, generadas con posterioridad a la Asociación y aquellas incluidas en el Programa de Desarrollo que no hayan sido abonadas según 18.3 y 18.4, en proporción a su participación, y habrá de suscribir los acuerdos de operación que correspondan con el resto de los Integrantes del Contratista, según los modelos de la industria petrolera internacional (por ejemplo, los modelos de la AIEN aprobados más recientemente).

SECCIÓN III

EJECUCIÓN DE LAS OPERACIONES PETROLERAS

CLÁUSULA 9°- PERÍODO DE EXPLORACIÓN

9.1 PLAZO

El Período de Exploración comprenderá los siguientes Subperíodos:

9.1.1. Subperíodo Básico: Tendrá una duración de 4 (cuatro) Años contados a partir de la Fecha de Vigencia.

El Contratista podrá, al final del Subperíodo Básico, optar de forma excluyente o bien por pasar al Subperíodo Complementario A o por pasar al Subperíodo Complementario B.

9.1.2. Subperíodo Complementario A: Tendrá una duración de tres (3) Años y tiene carácter optativo para el Contratista.

9.1.3. Subperíodo Complementario B: Tendrá una duración de dos (2) Años y tiene carácter optativo para el Contratista.

El Contratista, al final del Subperíodo Complementario A o del Subperíodo Complementario B, según la opción que haya tomado, podrá optar por pasar al Subperíodo de Prórroga.

9.1.4. Subperíodo de Prórroga: Tendrá una duración de tres (3) Años, sin perjuicio de lo establecido en el numeral 9.6.5, y también tiene carácter optativo para el Contratista.

9.1.5. Con una antelación no menor a treinta (30) Días de la finalización de cada uno de los Subperíodos, el Contratista deberá notificar por escrito a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM su decisión en caso de optar por pasar al siguiente Subperíodo. Asimismo, en dicha oportunidad deberá presentar y entregar al Comité de Administración la información y estudios que correspondan a las obligaciones del PEC o PEA del Subperíodo en curso (según corresponda), junto con la propuesta de nuevo PEA y su costo total estimado, para el Subperíodo solicitado, quedando supeditados a la aprobación de ANCAP.

9.1.6. El Contratista deberá iniciar las Operaciones Petroleras antes de cumplidos treinta (30) Días desde la Fecha de Vigencia, de acuerdo con el numeral 5.4.

9.2 CONDICIONES MÍNIMAS

Para el Área se establecen las siguientes condiciones y obligaciones de cada Subperíodo del Período de Exploración.

9.2.1. Subperíodo Básico: El Contratista deberá dar cabal cumplimiento al "Programa Exploratorio Comprometido (PEC)", el que incluye la evaluación de geología del petróleo, la evaluación de recursos prospectivos, inversión y modelado 3D gravimétrico y magnetométrico y el licenciamiento de Información por USD 3.000.000, tal como se detalla en el Anexo

9.2.2. Subperíodo Complementario A: El Contratista podrá optar, al final del Subperíodo Básico, por este segundo Subperíodo y su otorgamiento implicará que el Contratista asume el compromiso de efectuar por lo menos un (1) Pozo Exploratorio en este Subperíodo.

9.2.3. Subperíodo Complementario B: El Contratista podrá optar, al final del Subperíodo Básico, por este segundo Subperíodo y su otorgamiento implicará que el Contratista deberá asumir los siguientes compromisos:

- a) Devolver por lo menos el cincuenta por ciento (50%) del Área, la que como máximo podrá estar dividida en dos partes.
- b) Comprometer la realización de un mínimo de 1000 UT en este Subperíodo, valuadas según las Tabla 5 y 6 de las Bases, según corresponda.

9.2.4. Sin perjuicio de lo establecido, el Contratista podrá presentar a ANCAP una propuesta de modificación del Programa Exploratorio Comprometido del Subperíodo Básico o del Programa Exploratorio Acordado del Subperíodo Complementario B siempre que cumpla con las siguientes condiciones:

- a) Que el nuevo PEC o PEA totalice un valor de Unidades de Trabajo igual o mayor al PEC o PEA originalmente propuesto, y
- b) Que la propuesta esté técnicamente justificada de forma tal que los trabajos exploratorios comprometidos en el PEC o PEA original sean sustituidos por otros que, a juicio de ANCAP, signifiquen cualitativamente igual o mayor aporte técnico que los programas originalmente propuestos.

ANCAP resolverá sobre dicha propuesta de modificación del PEC o PEA y no la denegará por razones infundadas. En caso de que ANCAP apruebe dicha modificación, el Comité de Administración deberá aprobar el nuevo Programa de Trabajo y el nuevo Presupuesto en concordancia con el PEC o PEA modificado.

Asimismo, en caso de que el Contratista deseara realizar trabajos adicionales con respecto al Programa Exploratorio Comprometido, deberá presentar al Comité de Administración una propuesta, junto con el nuevo Programa de Trabajo y el Presupuesto correspondiente.

La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

9.2.5. Subperíodo de Prórroga: Este Subperíodo es también una opción voluntaria del Contratista. Para poder optar por este Subperíodo el Contratista deberá asumir los siguientes compromisos:

- a) Devolver por lo menos el treinta por ciento (30%) del Área, la que como máximo podrá estar dividida en dos partes.
- b) Comprometer la perforación de un (1) nuevo Pozo Exploratorio en este Subperíodo.

9.2.6. Lo dispuesto en los numerales 9.2.3 y 9.2.5 literales a) se aplicará sobre el Área del Contrato menos las áreas correspondientes a los Lotes en Evaluación y/o los Lotes en Explotación.

9.2.7. Para cada Subperíodo del Período de Exploración, el Contratista tendrá la obligación de entregar al Comité de Administración para su aprobación, un Programa de Trabajo y un Presupuesto en concordancia con el Programa Exploratorio Comprometido o el Programa Exploratorio Acordado, según corresponda.

El Contratista tendrá el derecho de solicitar modificaciones a los Programas de Trabajo y Presupuestos aprobados por el Comité de Administración para cada uno de los Subperíodos, según sea el caso. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

9.2.8. Para poder optar por pasar a un Subperíodo de Exploración que incluya la perforación de un Pozo Exploratorio, el Contratista deberá contar con una calificación que lo habilite para ello. Por lo tanto, el Contratista deberá:

- Acreditar que cumple al momento de pasar del Subperíodo Básico al Subperíodo Complementario A, o al momento de pasar al Subperíodo de Prórroga, con los requerimientos estipulados en 7.2 y 7.3 de las Bases para Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio, según corresponda al área en cuestión, o
- Ceder, condicionado a lo dispuesto en el numeral 24.1.1, entre 35% y 90% del Contrato a una empresa que cumpla los requerimientos estipulados en 7.2 y 7.3 de las Bases para Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio, según corresponda al área en cuestión, quien deberá revestir el rol de Operador del Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio.

En caso que el Contratista solicitara pasar a un Subperíodo de Exploración o realizar un Programa Exploratorio Comprometido que incluya la perforación de un Pozo Exploratorio, pero no lo pudiera concretar por no cumplir con lo consignado en este numeral, deberá devolver el área a ANCAP, siendo de aplicación lo dispuesto en la Cláusula 19°.

9.3 SUSPENSIÓN DE PLAZOS DURANTE GESTION DE AUTORIZACIONES MEDIOAMBIENTALES

9.3.1. El cómputo de los respectivos plazos previstos en esta Cláusula 9° del Contrato se suspenderá desde la acreditación por parte del Contratista de haber entregado a la autoridad competente la información requerida en los numerales 6.2.21 y 22.9, hasta el otorgamiento de la autorización medioambiental correspondiente, condicionado a lo dispuesto en el numeral 9.3.2.

9.3.2. El plazo de suspensión de los Subperíodos Básico, Complementario A, Complementario B y de Prórroga, será de un (1) año por subperíodo respectivamente siempre y cuando la autorización medioambiental correspondiente

se hubiera solicitado para la ejecución de tareas propias del Programa Exploratorio Comprometido o del Programa Exploratorio Acordado. Igual plazo de un (1) año de suspensión aplicará para la ejecución de las tareas propias del Programa de Evaluación, del Programa de Explotación y las Operaciones Auxiliares y/o Complementarias, siempre y cuando la autorización medioambiental correspondiente se hubiera solicitado para tareas propias de dichos programas y operaciones o fueren necesarias para realizar dichas tareas.

- 9.3.3. La solicitud de autorizaciones medioambientales a efectos de realizar otras tareas complementarias no integradas en los antedichos programas u operaciones, no suspenderá el cómputo de los plazos del Contrato, salvo que el Comité de Administración dispusiere lo contrario atento a la importancia de la tarea. En todo caso, la suspensión del cómputo del plazo del Contrato, no podrá exceder lo estipulado en el numeral 9.3.2.

9.4 PARA LA EVENTUALIDAD DE DESCUBRIMIENTO COMERCIAL

- 9.4.1. Para la totalidad del Área, en el caso de que se produzca un descubrimiento de Hidrocarburos, el Contratista deberá comunicarlo a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM dentro de los treinta (30) Días de producido el descubrimiento y el Operador deberá presentar al Comité de Administración dentro de los ciento ochenta (180) Días de producido el descubrimiento, el Programa de Evaluación que desarrollará a fin de determinar si el Yacimiento es o no comercialmente explotable, e informar si puede llegar a serlo en explotación conjunta con otros descubrimientos. El Operador en el mencionado programa deberá delimitar el y/o los otros descubrimientos. Asimismo, el Operador, en el Programa de Evaluación deberá delimitar el o los Lotes en Evaluación y presentar el Programa de Trabajo y Presupuesto al Comité de Administración para dar cumplimiento al programa propuesto. El Comité de Administración empleará sus esfuerzos razonables para aprobar dicho Programa de Evaluación en un plazo no mayor a treinta (30) Días de su presentación ante el Comité de Administración. Si vencido el plazo referido el Comité de Administración no se pronunciase, o si lo hiciera rechazando el Programa de Evaluación, resultará de aplicación lo dispuesto en el numeral 30.2, sin perjuicio de que las Partes podrán decidir de común acuerdo emplear sus mejores esfuerzos para adecuar la propuesta del Programa de Evaluación a los efectos de lograr la aprobación por parte del Comité de Administración.

El Contratista tendrá el derecho de solicitar modificaciones al Programa de Evaluación, Programas de Trabajo y Presupuesto originalmente aprobados por el Comité de Administración. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

- 9.4.2. Se establece en dos (2) Años, contados a partir de la aprobación del Programa de Evaluación, el plazo para que el Contratista dé cumplimiento a dicho programa y declare o no la comercialidad del Yacimiento, sin perjuicio del cumplimiento de las obligaciones exploratorias pendientes en el resto del Área.

- 9.4.3. A pedido del Contratista, el plazo de evaluación podrá ser ampliado por ANCAP, cuando razones técnicas y/o comerciales así lo justifiquen, lo que no será denegado por razones no fundamentadas. Si el Comité de Administración aprueba un Programa de Evaluación cuyo plazo de ejecución exceda dos (2) Años, se entenderá como razón fundada para que ANCAP autorice la extensión del plazo para la ejecución del Programa de Evaluación y en consecuencia la retención del Lote en Evaluación.

Se deja constancia que la extensión del plazo del Programa de Evaluación se computará a los efectos del plazo dispuesto en el numeral 5.1, por lo que no implica en ningún caso la prolongación del plazo máximo de duración de este Contrato.

- 9.4.4. Una vez finalizado dicho Programa de Evaluación, el Contratista decidirá si emite o no una Declaración de Comercialidad. Para poder proceder a emitir la Declaración de Comercialidad del mismo y pasar al Período de Explotación, deberá:
- Acreditar que cumple al momento de la Declaratoria de Comercialidad con los requerimientos estipulados en 7.2 y 7.3 de las Bases, según corresponda al área en cuestión, o
 - Ceder 40% o más del Contrato a una empresa que cumpla los requerimientos estipulados en 7.2 y 7.3 de las Bases, según corresponda al área en cuestión, quien deberá revestir el rol de Operador del Período de Explotación.

En caso de que el Contratista hubiera decidido emitir la Declaración de Comercialidad, pero no lo pudiera concretar por no cumplir con lo consignado en este numeral, deberá devolver el área a ANCAP, siendo de aplicación lo dispuesto en la Cláusula 19°.

- 9.4.5. En caso de que el Contratista determine que el Yacimiento le resulta comercialmente explotable, deberá comunicar a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM la Declaración de Comercialidad del mismo, delimitando el o los Lotes en Explotación. Concomitantemente, el Operador deberá presentar a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM el Programa de Explotación que propone, el que deberá contener, sin que sea limitante de lo que las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional indiquen:
- Evaluación e interpretación geológica de todos los reservorios sujetos a Desarrollo
 - Características físicas y químicas de los Hidrocarburos descubiertos y porcentaje de productos asociados e impurezas que éstos tengan
 - Estimación de reservas probadas, probables y posibles, que deberá incluir entre otros, la estimación más probable, incluyendo parámetros de roca y fluido utilizados para los estimados
 - Perfiles de producción estimados, durante la vigencia del Contrato para el o los reservorios
 - Cronograma de Desarrollo, adjuntando el número estimado de pozos de Desarrollo y capacidad productiva
 - Propuesta de localización del Punto de Fiscalización
 - Propuesta de MER
 - Medidas ambientales y de seguridad
 - Cronograma general tentativo de todas las actividades a ejecutarse
 - Fecha estimada en la que tendrá lugar el inicio de la Producción
 - Evaluación económica detallada, incluyendo precios de los Hidrocarburos y costos de producción y operación, correspondiente al escenario más probable y escenarios alternativos relevantes
 - Se deben incluir las inversiones, gastos y costos específicos estimados de la Producción y el Abandono, así como cualquier otra información que el Contratista considere apropiada

- 9.4.6. En un plazo de hasta ciento veinte (120) Días ANCAP, previa autorización del Poder Ejecutivo, deberá considerar la delimitación del o los Lotes en Explotación y el Programa de Explotación. Transcurrido dicho plazo, de no mediar oposición por escrito por parte de ANCAP, la delimitación y dicho programa se considerarán aceptados.

Si ANCAP se pronunciase rechazando el Programa de Explotación, resultará de aplicación lo dispuesto en el numeral 30.2, sin perjuicio de que las Partes podrán decidir de común acuerdo emplear sus mejores esfuerzos para adecuar la propuesta del Programa de Explotación a los efectos de lograr la aprobación por parte de ANCAP.

El Contratista podrá solicitar modificaciones al Programa de Explotación originalmente aprobado por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM. La nueva propuesta de Programa de Explotación se someterá a la aprobación de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM.

- 9.4.7. La aprobación de la delimitación del o los Lotes en Explotación y el Programa de Explotación habilitará al Contratista a ingresar al Período de Explotación, de acuerdo con los términos y condiciones del presente Contrato.
- 9.4.8. Si cumplido el Programa de Evaluación resultase que el Yacimiento pudiera ser comercialmente explotable para el Contratista en caso de efectuarse descubrimientos posteriores que permitan su explotación conjunta, el Contratista podrá optar por no proponer la Declaración de Comercialidad por un plazo igual al tiempo que falte para el vencimiento del Período de Exploración, incluyendo el mismo todos los Subperíodos definidos en el numeral 9.1. En este supuesto, y hasta tanto no se produzca la eventual Declaración de Comercialidad del Yacimiento, la superficie respectiva continuará siendo considerada Lote o Lotes en Evaluación.
- 9.4.9. Si el Contratista efectúa uno o más descubrimientos de Hidrocarburos, los que por falta de mercado o limitaciones a su acceso y/o inexistencia o insuficiencia de transporte, no puedan ser declarados comerciales, el Contratista podrá retener el o los Lotes en Evaluación correspondiente por un plazo que será fijado por las Partes y que no superará cinco (5) Años. El plazo del Período de Retención en cuestión será definido independientemente al tiempo que falte para el vencimiento del período de Exploración y se computará a los efectos del plazo dispuesto en el numeral 5.1, por lo que no implica en ningún caso la prolongación del plazo máximo de duración de este Contrato.
- 9.4.10. En el caso de que el Contratista determine que un descubrimiento no le resulta comercialmente explotable por sí mismo o en conjunto con otros, lo deberá comunicar inmediatamente a ANCAP y automáticamente quedará desafectado del Área el respectivo Lote en Evaluación, pudiendo ANCAP disponer su explotación según su exclusiva conveniencia y sin que el Contratista tenga derecho a indemnización de ninguna especie.
- 9.4.11. Durante la vigencia del Período de Exploración el Contratista queda facultado para efectuar, fuera de los programas comprometidos para cada Subperíodo, otros trabajos congruentes con los objetivos de este Contrato que hayan sido autorizados por el Comité de Administración, sin disminuir su obligación por los trabajos comprometidos; imputándose dichos trabajos, de corresponder, a las obligaciones asumidas en los Períodos de Exploración siguientes.
- 9.4.12. En caso de haber algún descubrimiento comercial durante cualquiera de los Subperíodos, el Contratista deberá continuar con el Programa de Trabajo correspondiente a dicho Subperíodo, de acuerdo con lo determinado por el Comité de Administración, en aquellas áreas sobre las que mantenga derecho situadas fuera de los límites de los Lotes en Explotación.

9.5 DESAFECTACIÓN OBLIGATORIA

Para el Área se establecen las siguientes condiciones de desafectación obligatoria de Lotes:

- 9.5.1. El Contratista para poder optar por el Subperíodo Complementario B, deberá desafectar del Área del Contrato la superficie a restituir según lo establecido en el numeral 9.2.3, Lo establecido no se aplica para los Lotes en Evaluación, ya que, si el área de los mismos supera el cincuenta por ciento (50%) del Área, el Contratista deberá devolver únicamente el remanente de la misma.
- 9.5.2. El Contratista para poder optar por el Subperíodo de Prórroga, deberá desafectar del Área del Contrato la superficie a restituir según lo establecido en el numeral 9.2.5. Lo establecido no se aplica para los Lotes en Evaluación, ya que, si el área de los mismos supera el setenta por ciento (70%) del Área, el Contratista deberá devolver únicamente el remanente de la misma.
- 9.5.3. Que el Contratista incumpla lo establecido en el numeral 9.4.12, en cuyo caso deberá desafectar el Área fuera de los límites de los Lotes de Explotación.
- 9.5.4. En el caso previsto en el numeral 9.4.10, el Contratista deberá desafectar el Lote en Evaluación.

9.6 DESAFECTACIÓN VOLUNTARIA

El Contratista, siempre y cuando haya dado total cumplimiento a las obligaciones asumidas por el presente Contrato, podrá en cualquier momento del respectivo Subperíodo, y mediante notificación por escrito a ANCAP con una anticipación no menor de treinta (30) Días, renunciar voluntariamente a una parte cualquiera del Área, sin lugar a multa o pena. El área restante deberá cumplir los requisitos establecidos en el numeral 9.5.

9.7 TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO DURANTE EL PERÍODO DE EXPLORACIÓN

- 9.7.1. El Contratista podrá en cualquier momento del Período de Exploración, mediante notificación a ANCAP por escrito, con una anticipación no menor de treinta (30) Días, dar por terminado el Contrato sin lugar a multa o pena, siempre y cuando haya dado total cumplimiento a las obligaciones establecidas en el numeral 9.2 para cada uno de los Subperíodos que corresponda o realizado los pagos correspondientes a ANCAP, de conformidad con lo establecido en el numeral 9.7.3.
- 9.7.2. En todos los casos en que el Contrato quede extinguido, el Contratista deberá acreditar que ha efectuado los trabajos y pagos que en cada caso correspondiere y que ha entregado la información establecida en la Cláusula 19°.
- 9.7.3. Si el Contratista resolviera dar por terminado el Contrato durante cualquiera de los Subperíodos del Período de Exploración, pero sin haber dado total cumplimiento a las obligaciones acordadas para el Subperíodo correspondiente, pagará a ANCAP el costo total de los trabajos comprometidos no realizados para el respectivo Subperíodo:
- Para el Subperíodo Básico, el monto a pagar se calculará a partir de la diferencia entre las Unidades de Trabajo comprometidas y las efectivamente cumplidas, multiplicadas por el valor de las Unidades de Trabajo establecido en el numeral 13.1 de las Bases (Anexo V). El valor total de las Unidades de Trabajo del Programa Exploratorio Comprometido del Subperíodo Básico se fija en cuatro millones quinientos mil Dólares (4.500.000 US\$).
 - Para el Subperíodo Complementario y el Subperíodo de Prórroga, el monto a pagar se calculará utilizando los costos estimados aprobados por el Comité de

Administración en el/los Programas de Exploración Acordados.

9.7.4. El Contrato vencerá cuando el Contratista no haya hecho un descubrimiento comercial durante el Período de Exploración.

9.7.5. No obstante, en el caso de que el Contratista efectuara un descubrimiento durante el último Año del Subperíodo de Prórroga y siempre que a juicio de ANCAP hubiere cumplido sus compromisos en lo que respecta al número de perforaciones, tendrá opción a un (1) Año adicional para determinar si dicho descubrimiento es o no comercial, procediendo conforme a lo previsto en el numeral 9.4. El Contrato se extinguirá en el momento en que el Contratista declare que el descubrimiento no es comercial. Si omitiera formular declaración, el Contrato finalizará al término de dicho Año adicional.

CLÁUSULA 10ª - PERIODO DE EXPLOTACIÓN

10.1 PLAZO Y CONDICIONES TÉCNICAS

10.1.1. El Contratista contará con un plazo máximo de veinticinco (25) Años para la ejecución de las tareas de Desarrollo y Producción para cada Lote en Explotación, sin perjuicio de lo establecido en la Cláusula 5ª respecto a la duración total del Contrato. Este plazo se computará a partir de la aprobación de la delimitación del Lote en Explotación, conforme con el procedimiento previsto en los numerales 9.4.5 y 9.4.6.

10.1.2. El Contratista se obliga a dar comienzo a las actividades de Explotación de los Hidrocarburos descubiertos, de acuerdo con el Programa de Desarrollo aprobado por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM, el cual especificará que la Producción se llevará a cabo conforme a la tasa MER. Dicho Programa de Desarrollo deberá ser presentado por el Operador dentro de los ciento ochenta (180) Días a partir de la aprobación de la delimitación del Lote en Explotación,

10.1.3. El "**Programa de Desarrollo**" será elaborado por el Operador de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional y puesto a aprobación de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM. Dicho programa contendrá entre otras cosas:

- detalles de la propuesta de trabajo que se realizará y la recomendación sobre el concepto de Desarrollo, incluidos tamaño y características del reservorio, las instalaciones y los pozos como así también el plan de ejecución del proyecto
- estimación del total de Reservas de Hidrocarburos del Lote en Explotación y fecha estimada del comienzo de la Producción, así como también el perfil de la Producción anual prevista para Petróleo y Gas conforme a la tasa MER hasta el Abandono
- muy especialmente las normas de conservación y explotación adecuadas, de tal manera que la tasa de Producción pueda ser mantenida durante un periodo lo más prolongado posible, sin ocasionar pérdidas significativas en la recuperación final de los Hidrocarburos
- estimación del personal necesario, gastos de capital y operativos en los que se incurrirá, incluida la periodicidad de dichos gastos sobre la base de un Año Calendario
- evaluación económica, incluidos los precios de los Hidrocarburos
- medidas de seguridad que se deberán adoptar, incluidas las medidas de emergencia
- un capítulo ambiental, detallando el Plan de Gestión Ambiental a implementar y que contenga medidas adecuadas para la preservación del medio ambiente

- estimación del costo futuro total por el Abandono de las instalaciones en el Lote en Explotación
- cualquier otra información que el Operador considere pertinente o que el Comité de Administración, ANCAP y/o el Poder Ejecutivo a través del MIEM solicite de conformidad con el numeral 10.1.

10.1.4. En un plazo de treinta (30) Días de la aprobación del Programa de Desarrollo por parte de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM, y a los efectos de dar cumplimiento al mismo, el Operador deberá presentar al Comité de Administración un nuevo Programa de Trabajo y Presupuesto anual para el Año Calendario en curso, así como los Programas de Trabajo y Presupuestos provisionales para el resto del Desarrollo del descubrimiento. Asimismo, el Operador entregará al Comité de Administración cada año, un Programa de Trabajo y Presupuesto correspondiente al Lote en Explotación para el Año Calendario siguiente antes de los sesenta (60) Días previos a la finalización de cada Año Calendario, los cuales deben estar dentro del marco del Programa de Desarrollo aprobado.

El Contratista podrá solicitar modificaciones al Programa de Desarrollo originalmente aprobado por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM. La nueva propuesta de Programa de Desarrollo se someterá a la aprobación de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM.

El Contratista tendrá el derecho de solicitar modificaciones a los Programas de Trabajo y Presupuestos aprobados por el Comité de Administración, de conformidad con el último Programa de Desarrollo aprobado. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

10.1.5. El Programa de Desarrollo deberá considerar especialmente medidas adecuadas de seguridad y para la conservación del medio ambiente.

10.1.6. Si los parámetros técnicos señalados en el numeral 10.1.3 lo permiten, la tasa de producción será igual a los niveles de producción previstos.

10.1.7. El Contratista, en cualquier momento, podrá proponer al Comité de Administración la revisión de la tasa de producción permitida por pozo o Yacimiento, debido a cambios inesperados en el comportamiento de su Producción o actualización de las reservas. En caso de variaciones significativas respecto a la Producción anual aprobada en el Programa de Desarrollo, se deberá solicitar una autorización a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM.

10.1.8. El Contratista se obliga a emplear las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional, que deberán comprender, entre otros, el Mantenimiento de Presión del Yacimiento a niveles adecuados.

10.2 PRODUCCIÓN

10.2.1. En caso de acceder al Período de Explotación, el Contratista tiene el derecho y la obligación de producir los volúmenes máximos de Hidrocarburos compatibles con lo dispuesto en el numeral 10.1.

10.2.2. El Contratista deberá realizar por su exclusiva cuenta y cargo las instalaciones necesarias para el almacenamiento, medición y entrega de los Hidrocarburos en los respectivos Puntos de Fiscalización, las que en los casos en que deban realizarse fuera del Área, serán consideradas a los efectos del Contrato como si se hubieran realizado dentro de ella. Las instalaciones y

ubicaciones mencionadas deberán ser aprobadas por el Poder Ejecutivo a través del MIEM, quien sólo podrá negar su aprobación por motivos fundados.

10.2.3. Los plazos para la puesta en Producción de los Yacimientos serán los establecidos en el Programa de Trabajo aprobado por el Comité de Administración, según lo establecido en el numeral 20.2.1.

10.2.4. Dentro de los sesenta (60) Días antes del final de cada Año Calendario, el Operador entregará al Comité de Administración una propuesta del Programa de Trabajo y Presupuesto, especificando las Operaciones Petroleras que se llevarán a cabo en el Lote en Explotación y el programa de Producción previsto para el Año Calendario siguiente. El Comité de Administración se reunirá a los efectos de tratar la propuesta del Programa de Trabajo y Presupuesto en un plazo de veinte (20) Días a partir de dicha entrega.

El Contratista tendrá el derecho de solicitar modificaciones a los Programas de Trabajo y Presupuestos aprobados por el Comité de Administración. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

10.3 MEDICIÓN, TRANSPORTE Y ENTREGA

10.3.1. PETRÓLEO

10.3.1.1. El Petróleo Crudo deberá ajustarse a condiciones comerciales de entrega, debiéndosele efectuar los tratamientos necesarios. El Petróleo Crudo destinado al consumo interno del país, deberá tener en el Punto de Fiscalización correspondiente, al menos las siguientes características:

- El límite superior de agua e impurezas será del uno por ciento (1%).
- Salinidad total máxima de cien gramos por metro cúbico (100 g/m³) expresada en Cloruro de Sodio (NaCl).

10.3.1.2. La determinación del volumen físico de Petróleo se efectuará en el Punto de Fiscalización correspondiente y para medirlo se considerará reducido a seco-seco y quince grados centígrados (15°C) de temperatura.

10.3.1.3. En el caso de que el agua, sólidos o salinidad del Petróleo Crudo destinado al consumo interno del país excedan los límites especificados en los numerales que preceden, ANCAP no estará obligada a recibirlos y el Contratista deberá someterlo a nuevos tratamientos hasta alcanzar los valores especificados.

10.3.2. GAS NATURAL

10.3.2.1. El Gas Natural deberá ajustarse a condiciones comerciales de entrega, debiéndose efectuar los tratamientos necesarios. El Gas Natural destinado al consumo interno del país, deberá tener en el Punto de Fiscalización correspondiente, al menos las siguientes características, de forma de cumplir con lo estipulado en el Decreto 78/999:

Dióxido de Carbono (CO ₂)	2% molar
Agua (H ₂ O)	65 mg/sm ³
Total de Inertes (N ₂ + CO ₂)	4% molar
Sulfuro de Hidrogeno (H ₂ S)	3 mg/sm ³
Azufre entero	15 mg/sm ³
Hidrocarburos condensables	-4°C @ 5500 kPa Abs
Poder Calorífico Superior	Min. 8850 Kcal/sm ³ – Máx. 10200 Kcal/sm ³

TABLA 1: CARACTERÍSTICAS MÍNIMAS REQUERIDAS PARA EL GAS NATURAL

Si el Decreto 781999 fuera modificado, las especificaciones del Gas Natural destinado a consumo interno en el país deberán adecuarse a esa nueva Ley Aplicable.

10.3.2.2. En caso de que el Gas Natural destinado al consumo interno del país se encuentre fuera de las especificaciones establecidas, ANCAP no estará obligada a recibirlo y el Contratista deberá someterlo a nuevos tratamientos hasta alcanzar, al menos, los valores especificados.

10.4 YACIMIENTOS COMPARTIDOS

En el caso de que un descubrimiento se extienda fuera del Área del Contrato, de acuerdo a lo estipulado en 9.4.1, el Contratista deberá comunicarlo a ANCAP y al Poder Ejecutivo dentro de los treinta (30) Días de producido el descubrimiento. Las partes afectadas deberán proceder a la unificación de la Explotación del mismo para su racional aprovechamiento y distribución, de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional. El Programa de Explotación del Yacimiento compartido deberá ser aprobado por ANCAP, con la autorización del Poder Ejecutivo, tal como se estipula en el numeral 9.4.

Si ese descubrimiento se extendiera a países limítrofes, dicho convenio de unificación tomará en cuenta los tratados al respecto con dichos países. A tales efectos, la negociación internacional para un acuerdo de explotación unificada la realizará Poder Ejecutivo, a través de los organismos competentes. 10.5 PROYECTO A SOLO RIESGO

10.5.1. ANCAP podrá proponer llevar adelante un proyecto de Recuperación Secundaria o Terciaria, que se efectúe a costo, riesgo y beneficio de ANCAP, que se denominará "Proyecto a Solo Riesgo", siempre que se cumplan con las siguientes condiciones:

- Que ANCAP haya presentado una propuesta de Recuperación Secundaria o Terciaria en forma completa y según los términos indicados en el numeral 10.5.2
- Que el Comité de Administración no le haya dado su aprobación
- Que ANCAP comunique por escrito al Contratista su intención de llevar a cabo dicho proyecto como Proyecto a Solo Riesgo

10.5.2. Una propuesta de Recuperación Secundaria o Terciaria, para ser considerada en forma completa, deberá incluir:

- Estudios apropiados de la ingeniería de petróleo del reservorio o los reservorios en recuperación primaria, que será o serán incluidos en el Proyecto a Solo Riesgo
- estudios apropiados comparando las principales alternativas aplicables al proyecto recomendado
- Una estimación de los gastos de inversión y operación requeridos, tanto en el proyecto recomendado como en los sistemas alternativos de éste.
- Un análisis del proyecto y de los alternativos

10.5.3. A partir de la fecha de recepción de la notificación hecha por ANCAP sobre su intención de llevar a cabo un Proyecto a Solo Riesgo según lo indicado en el numeral 10.5.1, el Contratista tendrá noventa (90) Días para contestarla, comunicando si ha elegido participar en el proyecto, o en parte del mismo, o si, al contrario, ha elegido no participar en él.

10.5.4. El Contratista podrá participar total o parcialmente del Proyecto a Solo Riesgo. Si el Contratista elige participar en el proyecto propuesto por ANCAP, el mismo será considerado total o parcialmente como un proyecto aprobado por el Comité de Administración y el Contratista lo llevará a cabo de acuerdo con las condiciones de este Contrato como una Operación Petrolera. Si el Contratista elige no participar en el proyecto propuesto por ANCAP y ésta resuelve

proseguir, el Contratista ejecutará el proyecto o la parte del mismo en la que no participa como Proyecto a Solo Riesgo por cuenta de ANCAP bajo las condiciones de esta Cláusula y el Acuerdo de Solo Riesgo, teniendo en cuenta lo siguiente:

10.5.4.1. Si la contestación hecha por el Contratista a ANCAP establece que a juicio del Contratista el proyecto propuesto para Solo Riesgo puede perjudicar la recuperación de Hidrocarburos del reservorio o los reservorios comprendidos en el proyecto, el proyecto propuesto para Solo Riesgo tendrá que ser sometido a otros estudios previos y a una "prueba piloto" llevada a cabo dentro del Área, antes de comenzar el Proyecto a Solo Riesgo a escala completa, en el entendido de que dicha "prueba piloto" no deberá interferir sustancialmente con los programas u operaciones actuales o futuros.

10.5.4.2. Como premisa fundamental, el Proyecto a Solo Riesgo no interferirá sustancialmente con los programas u operaciones actuales o futuras ya aprobados por el Comité de Administración, o que estén bajo consideración seria y formal del mismo. Si dicho proyecto no interfiere sustancialmente con dichos programas u operaciones, los pozos, las instalaciones y equipos existentes podrán ser utilizados en el proyecto.

10.5.4.3. Las Partes acordarán los términos y condiciones de un Acuerdo de Solo Riesgo previo al comienzo del Proyecto a Solo Riesgo.

10.5.4.4. Previo al comienzo del Proyecto a Solo Riesgo, el Comité de Administración deberá estar de acuerdo sobre:

- La estimación del futuro comportamiento y producción de Hidrocarburos del reservorio o reservorios, en el caso de que no se llevare a cabo el Proyecto a Solo Riesgo.
- Un método para asignar al Proyecto a Solo Riesgo los gastos de operación.
- La manera en que ANCAP proveerá fondos mensualmente al Contratista para cubrir los gastos mensuales aplicables a tal proyecto.

10.5.5. Cuando los Flujos Monetarios de Producción a Solo Riesgo superen en cinco (5) veces (500%) la Inversión a Solo Riesgo, este proyecto pasará a ser parte de las Operaciones Petroleras y el Contratista pagará todos los costos futuros aplicables y recibirá su retribución en forma del porcentaje de la Producción que le corresponda según lo establecido en la Cláusula 17°.

10.5.6. El Contratista podrá elegir participar en el Proyecto a Solo Riesgo mediante notificación hecha a ANCAP y efectuando dentro de los treinta (30) Días siguientes a dicha elección, un sólo pago en efectivo equivalente al saldo resultante de tomar cinco (5) veces (500%) las Inversiones a Solo Riesgo y deducirle los Flujos Monetarios de la Producción a Solo Riesgo. A partir de ese momento, el Proyecto a Solo Riesgo pasará a ser parte de las Operaciones Petroleras y el Contrato seguirá con su curso normal.

10.5.7. El Contratista deberá construir con las características técnicas que se convengan en el Acuerdo de Solo Riesgo, y a solicitud de ANCAP, cualquiera de los medios de transporte o instalaciones que implique el Proyecto a Solo Riesgo. Éstos serán abonados por ANCAP en dinero o en especie, según se establece en el numeral 10.5.

10.5.8. Cualquier Proyecto de Solo Riesgo se realizará por cuenta y riesgo exclusivo de ANCAP, debiendo ANCAP indemnizar al Contratista contra cualquier pérdida o daño que surjan de dicho Proyecto de Solo Riesgo.

10.6 OPERACIONES AUXILIARES

10.6.1. El Contratista deberá, por razones técnicas y económicas que así lo indiquen, construir por su exclusiva cuenta y cargo los oleoductos, gasoductos u otras instalaciones necesarias para el transporte de los Hidrocarburos producidos en el Área del Contrato, así como las instalaciones necesarias para el almacenaje de los mismos, fuera o dentro del Área. Todas las Operaciones Auxiliares con anterioridad al Punto de Fiscalización serán consideradas Costos o Inversiones.

10.6.2. Sujeto a la calidad y otros estándares utilizados por el Operador, ANCAP tendrá derecho de utilizar tales oleoductos, gasoductos y otras instalaciones que el Contratista haya construido por su propia cuenta, con la condición que los Hidrocarburos del Área del Contrato tendrán primera prioridad de transporte y almacenaje en todo momento. En tal caso ANCAP podrá:

10.6.2.1. Pagar por la utilización de dichos oleoductos, gasoductos e instalaciones, posteriores al Punto de Fiscalización, los costos proporcionales correspondientes de las instalaciones que utilice.

Si en el momento que se quiera hacer uso de este derecho no existiera capacidad suficiente, el derecho de ANCAP se limitará a la capacidad efectivamente disponible en dicho instante, pudiendo en caso de tener producción remanente, utilizar la capacidad en la medida que la misma quede disponible.

10.6.2.2. Adquirir la propiedad de aquellos oleoductos, gasoductos e instalaciones, posteriores al Punto de Fiscalización, hasta la proporción del porcentaje de Hidrocarburos que le corresponda durante la vida productiva de los descubrimientos comerciales. El precio a ser pagado por ANCAP para adquirir dicho derecho se fijará mediante un contrato por separado a ser negociado entre las Partes. Dicho precio se basará en el valor justo imperante en el mercado, el que podrá ser en efectivo o en especie.

10.6.2.3. El hecho de que ANCAP abone al Contratista la tarifa establecida en el numeral 10.6.2.1 no significa la renuncia de su derecho de ejercer en cualquier momento la opción prevista en el numeral 10.6.2.2 que antecede.

10.7 TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO DURANTE EL PERÍODO DE EXPLOTACIÓN

10.7.1. Durante el Período de Explotación, el Contratista podrá optar, con al menos ciento ochenta (180) Días de notificación a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM, por realizar la devolución total o parcial del o de los Lotes de Explotación quedando de esta forma liberado de toda obligación con respecto al Lote o Lotes de Explotación a cuya devolución ha procedido, salvo lo estipulado en la Cláusula 11° y aquellos que derivaran de algún incumplimiento de lo establecido en este Contrato, siendo en esta situación de total aplicación lo previsto en la Cláusula 12° y Cláusula 19°.

CLÁUSULA 11° - ABANDONO

11.1. Será obligación del Contratista llevar a cabo las actividades relativas al Abandono relacionadas con el Contrato y serán de su exclusivo cargo todos los costos, gastos y responsabilidades por el mismo, sin perjuicio de lo dispuesto en el numeral 11.7. A tales efectos, y en el marco de lo dispuesto en el numeral 22.9, el Contratista (a través del Operador) deberá someter a aprobación del Comité de Administración, un Programa de Abandono.

11.2. Con posterioridad al comienzo de la Producción, el

Contratista deberá preparar y remitir anualmente al Comité de Administración para su aprobación, un informe de Abandono junto con el Programa de Trabajo y Presupuesto, en conformidad con la Ley Aplicable y en particular sobre la base de las normas relativas al medio ambiente.

El informe de Abandono deberá incluir, como mínimo, la siguiente información:

- la Producción total acumulada de Hidrocarburos del Área
- estimación del EUR de Hidrocarburos del Área
- estimación del costo futuro total por el Abandono de las instalaciones hasta el Punto de Fiscalización de acuerdo con la Ley Aplicable
- la fecha estimada en la cual se haya producido el 50% del total estimado de Reservas de Hidrocarburos del Área
- la suma que el Contratista o el Integrante del Contratista deberá depositar en el Fondo de Abandono con respecto al Año Calendario, indicando de qué manera se calculó dicha suma
- la suma realmente pagada al Fondo de Abandono por parte del Contratista o el Integrante del Contratista hasta la fecha
- el monto de los gastos en los que incurrió el Contratista al abandonar las instalaciones durante el Año Calendario, y
- el monto de dinero proveniente del Fondo de Abandono recibido por el Contratista durante el Año Calendario,

11.3. Para cubrir los costos de Abandono se establecerá una provisión anual que se incluirá en los Presupuestos de gastos anuales y será considerada, a los efectos del presente Contrato, como Gastos de Operaciones Petroleras y como Cost Oil una vez aprobadas por el Comité de Administración.

11.4. A los efectos de dar cumplimiento a lo establecido en el numeral 11.3, el Contratista (a través del Operador) deberá:

11.4.1. a más tardar noventa (90) Días antes del comienzo del Año Calendario durante el cual el Operador prevé que la producción acumulada del Área será mayor que el 50% del total estimado de Reservas de Hidrocarburos del Área, presentar al Comité de Administración para su aprobación la estimación actualizada del costo futuro total por el Abandono de las instalaciones hasta el Punto de Fiscalización de acuerdo con la Ley Aplicable y de conformidad con el presente Contrato.

11.4.2. en el primer trimestre del Año Calendario al que hace referencia el punto 11.4.1 y cada trimestre natural posterior hasta la terminación o vencimiento del Contrato, calcular la suma a depositar en el Fondo de Abandono según la siguiente fórmula:

$$FA_i = CA \cdot (NP_i - EUR \cdot 0,5) / (EUR \cdot 0,5) \quad FAA_i$$

Siendo:

- FA_i: Suma a depositar en el Fondo de Abandono en el trimestre *i* (US\$)
- CA: Total de Costos de Abandono Estimado Actualizado (US\$)
- NP_i: Producción Acumulada hasta el comienzo del trimestre *i* (Barriles Equivalentes)
- EUR: Recuperación total estimada (Barriles Equivalentes)
- FAA_i: Total de sumas pagadas al Fondo de Abandono con anterioridad al trimestre *i* (US\$)

11.4.3. depositar doscientos cincuenta mil Dólares (US\$ 250.000) por trimestre desde el primer Año de Producción, en caso que no se cumpla la condición establecida en 11.4.1 o que el monto calculado según 11.4.2 resultara menor a doscientos cincuenta mil Dólares (US\$ 250.000) a depositar en el trimestre en consideración.

11.5. A tales efectos, el Contratista deberá abrir una cuenta bancaria en un banco con presencia en la República Oriental del Uruguay, en la que se depositarán los fondos para cubrir los costos de Abandono, según lo aprobado por el Comité de Administración.

11.6. El Contratista, una vez terminado o resuelto el presente Contrato, transferirá a ANCAP la parte de estos fondos que no se hayan utilizado para tales fines y si los fondos acumulados en la cuenta bancaria fueran insuficientes para cubrir los costos de Abandono, entonces el Contratista tendrá la obligación de aportar por su cuenta la cantidad faltante.

11.7. Si al término o a la resolución del Contrato, por cualquiera de las causales establecidas, existiesen reservas remanentes que justificasen que ANCAP, a su exclusiva opción, decida continuar con el proceso de Producción, lo que provoque la demora de las tareas de Abandono de los pozos e instalaciones en uso, el Contratista deberá:

- Acordar con ANCAP a través del Comité de Administración un Programa de Abandono de instalaciones y pozos que no sean requeridos para continuar con la Producción.
- Presentar al Comité de Administración una evaluación de los costos que representan el Abandono, al momento de la terminación del Contrato, de las instalaciones de todo tipo y pozos cuyo Abandono no pudo concretarse por continuar en uso. En la eventualidad que los fondos a transferir según 11.5 no fueran suficientes para cubrir los costos de Abandono evaluados al momento de la terminación del Contrato, el Contratista tendrá la obligación de aportar por su cuenta la cantidad faltante.

CLÁUSULA 12º - ENTREGA DE BIENES

12.1 Al término de este Contrato por vencimiento del plazo total convenido, o por incumplimiento del Contratista, o por terminación anticipada del Contrato por mutuo acuerdo de las Partes o por cualquier otra de las causales establecidas, el Contratista transferirá en propiedad a ANCAP sin cargo, pago, ni indemnización alguna y libres de gravámenes o deudas, en buen estado de conservación, mantenimiento, y funcionamiento, teniendo en cuenta el desgaste normal producido por el uso, todas las edificaciones, todos los Pozos ya sean Exploratorios, de Delimitación, de Producción, para inyección, etc., instalaciones, gasoductos y oleoductos, maquinarias, equipos, tuberías, plataformas, sistemas de recolección y almacenamiento, plantas de agua, plantas y redes eléctricas, equipos de pozo y cualesquiera otros bienes de similar naturaleza, sin los cuales no podría llevarse a cabo la Producción.

Con este propósito queda convenido que el Contratista será propietario de los bienes enumerados en este numeral.

En caso que la transferencia de activos referida en el párrafo anterior estuviera gravada por algún Tributo y/o Gravamen, los mismos serán de cargo de ANCAP.

12.2. Durante la vigencia de este Contrato, el Contratista no podrá transferir, gravar o retirar ninguno de los bienes aludidos, salvo expreso consentimiento de ANCAP y deberá conservarlos en condiciones de buen funcionamiento. Ello no obsta a los retiros o traslados que obedezcan a razones de mantenimiento, reparaciones o reemplazos normales, en cuyos casos el Contratista deberá recabar la autorización previa por escrito del Comité de Administración.

12.3. A los efectos de dar cumplimiento a lo estipulado en el numeral 12.1, el Contratista deberá tener un inventario de los bienes, el cual deberá ser presentado a ANCAP anualmente para su conocimiento.

SECCIÓN IV

DISPOSICIÓN DE LOS HIDROCARBUROS

CLÁUSULA 13º - PETRÓLEO Y LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

13.1. El Contratista podrá hacer uso, libre de todo cargo, de aquella porción de Hidrocarburos producida en el Área del Contrato que se requiera para la ejecución de las Operaciones de Explotación y funcionamiento de maquinaria relacionada con

las mismas. Si hubiere Gas Natural disponible en el Área, le será dado a éste uso preferencial para los fines expuestos.

13.2. Al Contratista se le entregará en especie en el Punto de Fiscalización y en retribución por las operaciones contratadas, la parte de la producción de Petróleo que corresponda, según lo estipulado en la Cláusula 17° de este Contrato.

13.3. El Contratista tendrá libre derecho a disponer y exportar la parte de la producción de Petróleo y/o Líquidos de Gas Natural que le corresponda como retribución por las operaciones contratadas, con excepción de la limitación mencionada en la Cláusula 15°.

13.4. Cualquiera de las Partes que no retire su porción de la Producción Disponible de Petróleo y/o Líquidos de Gas Natural o parte de dicha porción durante cualquier Año Calendario, con excepción de los ajustes por concepto de tolerancia de retiros de acuerdo con lo estipulado en el numeral 13.5.2, tendrá derecho a acumular y retirar en el futuro la porción no retirada a los volúmenes que le corresponda en ese Año Calendario, sin perjuicio de lo establecido en el numeral 13.6.

13.5. Antes del comienzo de la Producción de Petróleo del Área del Contrato, las Partes concertarán un "Convenio de Retiros", el cual incluirá, entre otros conceptos, los siguientes:

13.5.1. **Nominaciones:** Una vez establecida la Producción Disponible para un determinado trimestre calendario, cada Parte deberá:

- Indicar la porción de su parte de la Producción Disponible que retirará y las fechas aproximadas en que efectuará los retiros, así como las cantidades de cada uno.
- Especificar la porción de la Producción Disponible que no hubiera sido nominada por la otra Parte, que deseen para sí, de acuerdo a lo estipulado en el numeral 13.6.

13.5.2. **Tolerancia de retiros:** El volumen de Petróleo que una Parte puede acreditar a Años futuros o a Años ya pasados para compensar los desniveles de sus retiros debido al uso de buques-tanques oceánicos.

13.5.3. **Itinerarios de buques:** Es el procedimiento específico para establecer cómo cada Parte podrá designar un buque oceánico para retirar Petróleo de la terminal del Área del Contrato.

13.6. Si cualquiera de las Partes no hiciera nominación para retirar su porción entera de la Producción Disponible para cualquier Año Calendario, la otra Parte tendrá el derecho de retirar la porción que no fue nominada, pagándole a la Parte que no nominó su porción entera al precio establecido en la Cláusula 17°, y sin perjuicio de lo establecido en la Cláusula 16°.

13.7. El Contratista podrá separar los líquidos de cualquier Gas Natural producido en el Área del Contrato. Para los fines de la retribución al Contratista, el porcentaje de Líquidos de Gas Natural que le corresponda al Contratista para un trimestre determinado, será igual al porcentaje de Petróleo que le corresponda al Contratista, a menos que las Partes convengan otra cosa.

13.8. El Contratista tendrá derecho, mediante autorización solicitada a ANCAP con un mínimo de seis (6) Meses de anticipación antes del comienzo de cualquier Año Calendario, de comprar regularmente durante tal Año hasta la cantidad que se convenga de la porción de la Producción Disponible correspondiente a ANCAP, del Área del Contrato, que esté disponible para la exportación, a un precio según lo establecido en la Cláusula 17°.

CLÁUSULA 14° - GAS NATURAL

14.1. El Contratista podrá hacer uso, libre de todo cargo, de aquella porción de Gas Natural producida en el Área del Contrato que se requiera para la ejecución de las Operaciones de Explotación y funcionamiento de maquinaria relacionada con las mismas.

14.2. Los Hidrocarburos líquidos que se obtengan de la fase gaseosa luego de la separación del Petróleo, se denominarán Líquidos de Gas Natural (Condensado) y se considerarán como Petróleo Crudo a todo efecto.

14.3. Si en el Área del Contrato se localizare Gas, sea éste asociado o no asociado, en cantidades tales que se pueda considerar la posibilidad de explotarlo en forma comercialmente atractiva, el Contratista como contrapartida de las operaciones contratadas, recibirá en el Punto de Fiscalización la parte de la producción según lo estipulado en la Cláusula 17° y tendrá libre derecho a disponer y exportar la parte de la producción de Gas que le corresponda.

14.4. En caso de Producción de Gas Asociado, si el Contratista considera que no hay posibilidades de comercializar el Gas en condiciones económicas adecuadas, se procederá a:

14.4.1. Emplear el Gas tanto como sea posible como combustible en los equipamientos de Producción.

14.4.2. Reinyectarlo en los Yacimientos del Área del Contrato en la máxima medida que las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional lo aconsejen.

14.4.3. ANCAP podrá optar por tomar a la salida del separador de Gas-Petróleo la Producción de Gas Asociado que sea excedentaria de las Operaciones Petroleras. Este Gas Natural será recibido sin cargo por ANCAP, sin perjuicio de lo cual los costos y las inversiones para la utilización del mismo, serán de cargo de ANCAP.

14.5. En caso que el Contratista entienda que la Explotación de un determinado Yacimiento de Gas Natural (Gas no asociado) no es económicamente factible, automáticamente quedará desafectado del Área del Contrato el respectivo Lote en Evaluación, siempre y cuando dicho Lote en Evaluación no se encuentre afectado a la evaluación de otros Hidrocarburos, pudiendo ANCAP disponer su Explotación según su exclusiva conveniencia y sin que el Contratista tenga derecho a indemnización de ninguna especie.

14.6. Lo dispuesto en los numerales 13.4, 13.5 y 13.6 también aplica al Gas Natural, según sea pertinente.

CLÁUSULA 15° - DERECHO PREFERENCIAL DE ANCAP

15.1. ANCAP tendrá el derecho preferencial de adquirir total o parcialmente los Hidrocarburos recibidos por el Contratista en retribución por las operaciones contratadas, si fuera necesario para complementar las necesidades del consumo interno del país.

15.2. Si para un determinado momento otro u otros Contratistas se encontrasen en Producción de Hidrocarburos de similares características, el derecho preferencial de ANCAP se ejercerá en proporción al volumen de Hidrocarburos que cada uno de los Contratistas reciba como retribución, salvo pacto en contrario.

15.3. ANCAP pagará por los Hidrocarburos adquiridos de conformidad con este derecho preferencial, un precio de acuerdo a lo establecido en la Cláusula 17°.

15.4. Para hacer uso de tal derecho preferencial, ANCAP notificará por escrito al Contratista con una anticipación de un (1) Año, especificando el volumen de Hidrocarburos de la porción correspondiente al Contratista que será adquirido, así como el período durante el que se efectuará dicha compra.

15.5. Si la calidad de los Hidrocarburos entregados al Contratista en retribución de las operaciones contratadas no fuese apropiada para las refinerías nacionales, según se establece en los numerales 10.3.1 y 10.3.2, ANCAP tendrá el derecho de comprarle al Contratista dichos Hidrocarburos, al precio internacional determinado conforme a la Cláusula 17° y, mediante mutuo acuerdo de las Partes, permutarlo con éste por un volumen equivalente de otros Hidrocarburos de propiedad del Contratista que reúnan las condiciones de refinación necesarias en el Uruguay, o, después de haberle comprado al Contratista Hidrocarburos que reúna o no las condiciones de refinación necesarias en el Uruguay, permutarlos por otros Hidrocarburos propiedad de terceros.

CLÁUSULA 16° - COMERCIALIZACIÓN DE LOS HIDROCARBUROS

ANCAP tiene la facultad de solicitarle al Contratista que proceda, por su cuenta y orden, a la venta de los Hidrocarburos, propiedad del Estado Uruguayo y/o de ANCAP, que éste último le indique.

ANCAP le comunicará al Contratista la decisión respecto a la comercialización de los Hidrocarburos propiedad del Estado Uruguayo y/o de ANCAP, con una antelación de ciento ochenta (180) Días y las Partes, de común acuerdo, establecerán las condiciones para llevar adelante la comercialización. A tales efectos, se establece que el Contratista deberá presentar una oferta de comercialización basada en un proceso competitivo público a nivel nacional y/o internacional.

Para el caso de la comercialización de la porción del Estado Uruguayo, las condiciones para llevar adelante la misma, deberán ser aprobadas por el Poder Ejecutivo.

SECCIÓN V

RETRIBUCIÓN AL CONTRATISTA

CLÁUSULA 17° - RUBROS RECONOCIDOS AL CONTRATISTA

ANCAP le reconocerá al Contratista el Cost Oil y el porcentaje de Profit Oil que le corresponda, únicamente en el caso de que el o los Yacimientos entren en Producción.

Para el caso en que un Yacimiento tenga Producción de Hidrocarburos líquidos y/o gaseosos, el Contratista recibirá la cuota parte que le corresponda según lo establecido en esta Sección, para cada tipo de Hidrocarburo.

La cuota parte correspondiente al Contratista de la Producción Real de los Hidrocarburos proveniente de Yacimiento/s, en retribución por las operaciones del Contrato, estará integrada en cada trimestre por el Cost Oil y su cuota parte del Profit Oil, de acuerdo al Procedimiento Contable.

17.1 COST OIL

Tal cual fuera definido en el numeral 2.1.18, el Cost Oil incluye los Costos e Inversiones incurridos en el Período de Exploración y el Período de Explotación, aprobados por el Comité de Administración. Serán rechazados aquellos incrementos que no hayan sido debidamente justificados y aprobados por el Comité de Administración, así como los Costos e Inversiones incurridos previamente a la firma del Contrato.

La cuota parte máxima de la Producción Real disponible para la recuperación del Cost Oil en un trimestre será:

- del sesenta por ciento (60%) para el caso de Petróleo
- del ochenta por ciento (80%) para el caso de Gas Natural

La recuperación del Cost Oil comenzará a partir del trimestre de inicio de la Producción.

17.1.1. COSTOS

Se considera como "Costo" toda erogación, aprobada por el Comité de Administración, cuya vida útil sea menor a un Año.

Incluirá los Costos incurridos, durante el trimestre en consideración, correspondientes a:

- Las Operaciones Petroleras
- Completar el Desarrollo de los Yacimientos declarados comerciales en el Área
- Exploración en el Área del Contrato posterior al inicio de la Producción
- Los Costos incurridos en la Fase de Desarrollo (Desarrollo de otros Yacimientos en el Área del Contrato posteriores al inicio de la Producción)
- Costos de la constitución y mantenimiento de la Garantía para el Período de Explotación, según numeral 31.3.
- Indemnización por un perjuicio económico, de acuerdo con lo estipulado en 27.5
- Costos de ajustar el Gas Natural a condiciones comerciales de entrega, según lo estipulado en el numeral 10.3.2.

17.1.1.1. LIMITACIONES A LOS COSTOS A RECUPERAR

No serán recuperables gastos generales ni "overheads" de la casa matriz o de subsidiarias que no estén directamente relacionados con las Operaciones Petroleras.

Los salarios y gastos incurridos en trabajos o estudios realizados fuera de Uruguay aplicados a las Operaciones Petroleras en el Área del Contrato serán recuperables, en tanto figuren en el Presupuesto aprobado por el Comité de Administración y se haya acordado el costo horario de las categorías de técnicos intervinientes, debiéndose comunicar mensualmente al Comité de Administración el detalle de los gastos incurridos.

Los pagos por intereses sobre préstamos serán reconocidos, topeados a la tasa SOFR - seis (6) meses, en tanto el plan financiero de cada Año haya sido presentado conjuntamente con el Programa de Trabajo y el Presupuesto correspondiente, y haya sido aprobado por el Comité de Administración.

En cada trimestre podrá aplicarse por concepto de Costos como máximo el porcentaje referido en el numeral 17.1 según corresponda, transfiriéndose el saldo no recuperado de sus Costos, en caso de haberlos, al trimestre siguiente.

17.1.2. INVERSIONES

Se considera como "Inversión", aprobada por el Comité de Administración, toda erogación cuya vida útil sobrepase el Año.

Incluirá las Inversiones correspondientes a:

- El Período de Exploración
- La Fase de Desarrollo
- La Fase de Producción

La recuperación de las Inversiones se concretará a través de veinte (20) alícuotas trimestrales iguales, a partir del inicio de la Producción.

17.1.3. El saldo no recuperado en cada trimestre de los Costos e Inversiones, por agotamiento del monto establecido como Cost Oil, según el tope porcentual fijado de la Producción Real, en el numeral 17.1 según corresponda, será transferido al trimestre siguiente y así sucesivamente.

17.1.4. Cuando los Costos e Inversiones a recuperar en el trimestre considerado requieran una cantidad de la Producción Real menor que el tope establecido en el numeral 17.1, el excedente pasará a formar parte del Profit Oil, según lo dispuesto en el numeral 17.2.

17.1.5. REGISTRACIÓN DE COSTOS E INVERSIONES

A los efectos de determinar los Costos e Inversiones a recuperar por el Contratista, éste llevará una registración de los mismos en Dólares, transformando los realizados en otras monedas en la fecha en que se producen los desembolsos.

El procedimiento de registración será presentado a consideración y aprobación del Comité de Administración, y deberá cumplir con las normas legales vigentes, con los principios y prácticas contables establecidos y aceptados en la República Oriental del Uruguay y en la industria petrolera internacional. El Procedimiento Contable contiene los lineamientos generales del procedimiento de registración.

17.2. PROFIT OIL

Tal cual fuera definido en el numeral 2.1.69, el Profit Oil se refiere a la parte de la Producción remanente luego de descontar el Cost Oil de la Producción Real.

Las Partes tendrán derecho a un porcentaje del Profit Oil, según las siguientes planillas:

17.2.1. PETRÓLEO DE HASTA 25° API

Factor R	Porcentaje para el Contratista del remanente de la Producción Real	Porcentaje para el Estado Uruguayo del remanente de la Producción Real
≥ 0,0	31	9
≥ 1,0	64	16
≥ 1,5	79	21
≥ 2,0	89	31

TABLA 2. REPARTO DE PROFIT OIL PARA EL CASO DE PETRÓLEO < 25 °API

17.2.2. PETRÓLEO DE MÁS DE 25° API

La siguiente tabla se aplica a Petróleo de °API mayor a 25, a Gas de Yacimiento de Gas Condensado y a Líquidos de Gas Natural, según lo dispuesto en 14.2.

Factor R	Porcentaje para el Contratista del remanente de la Producción Real	Porcentaje para el Estado Uruguayo del remanente de la Producción Real
≥ 0,0	31	9
≥ 1,0	64	16
≥ 1,5	79	21
≥ 2,0	89	31

TABLA 3. REPARTO DE PROFIT OIL PARA EL CASO DE PETRÓLEO > 25 °API

17.2.3. GAS NATURAL

Factor R	Porcentaje para el Contratista del remanente de la Producción Real	Porcentaje para el Estado Uruguayo del remanente de la Producción Real
≥ 0,0	31	9
≥ 1,0	64	16
≥ 1,5	79	21
≥ 2,0	89	31

TABLA 4. REPARTO DE PROFIT OIL PARA EL CASO DE GAS NATURAL

17.2.4. VALUACIÓN DE HIDROCARBUROS

El precio de los Hidrocarburos a los efectos de:

- La determinación del Ingreso Bruto del Contratista;
- La determinación del volumen de Petróleo asignado a la recuperación de sus costos;
- Las transacciones de compra - venta entre ambas Partes,

será el siguiente:

17.2.4.1. PETRÓLEO

El precio del Petróleo estará fijado en Dólares en condiciones FOB (Uruguay), de manera que refleje el valor real del mercado internacional para un Petróleo de las características similares al que se produzca en los Yacimientos, ajustado según los costos de transporte.

Los precios se determinarán según el promedio mensual del Precio del Petróleo, para aplicarse a la Producción correspondiente del mes considerado. A estos efectos, las Partes seleccionarán una canasta de precios de Petróleos de características similares al referido Petróleo, que se determinará de la siguiente manera:

- Con una anticipación no menor de noventa (90) Días a la fecha de inicio de la Producción, las Partes determinarán la cantidad aproximada de Petróleo que se va a producir en el Área del Contrato.
- Dentro de los treinta (30) Días siguientes a la determinación a que se refiere el literal anterior, las Partes seleccionarán una canasta de Petróleos de hasta un máximo de cuatro (4) componentes, los que deberán cumplir lo siguiente:
 - * Que sean de calidad similar al Petróleo que se vaya a medir en un Punto de Fiscalización;
 - * Que sus cotizaciones aparezcan regularmente en la publicación "Platt's Oilgram Price Report" u otra fuente reconocida por la industria petrolera internacional y acordada por las Partes; y,
 - * Cada seis (6) Meses o antes si alguna de las Partes lo solicita, las Partes podrán revisar la canasta establecida para la valorización del Petróleo en el Punto de Fiscalización, a fin de verificar que sigue cumpliendo con las condiciones antes enumeradas. Si se verifica que alguna de dichas condiciones ya no se cumple, las Partes deberán modificar la canasta dentro de los treinta (30) Días siguientes a la fecha en que se inició la revisión de la canasta. Si vencido este plazo las Partes no hubieran acordado una nueva canasta, se procederá de conformidad con lo estipulado en la Cláusula 30°.
- Si se verifica que la gravedad API (promedio ponderado), contenido de azufre, u otro elemento que mida la calidad del Petróleo en el Punto de Fiscalización hubiera variado significativamente con relación a la calidad de los componentes que integran la canasta (promedio aritmético simple), las Partes deberán modificar la composición de la canasta con el objeto de que la misma refleje la calidad del Petróleo en el Punto de Fiscalización.
- En la eventualidad que en el futuro el precio de uno o más de los tipos de Petróleo que integran la canasta fuera cotizado en moneda distinta a Dólares, dichos precios serán convertidos a Dólares a las tasas de cambio vigentes en las fechas de cada una de las referidas cotizaciones. Los tipos de cambio a utilizar serán los arbitrajes del Banco Central del Uruguay.

17.2.4.2. GAS NATURAL

El precio del Gas estará fijado en Dólares por millón de BTU (US\$/MMBTU) y surgirá de realizar el promedio entre los siguientes conceptos:

- Valor del Gas según Henry Hub en US\$/MMBTU.
- Valor del Gas según NBP (National Balancing Point, UK) en US\$/MMBTU.
- El resultado de aplicar la siguiente fórmula: 0,1*P-3, siendo P el precio del crudo establecido en el numeral 17.2.4.1.
- Indicador asociado al precio de mercado del Gas (de ser posible en la región) que ANCAP y el Contratista acuerden.

17.2.4.3. Sin perjuicio de lo dispuesto en los numerales 17.2.4.1 y 17.2.4.2, las Partes podrán acordar considerar el precio real de mercado para los Hidrocarburos producidos en el Área.

17.2.5. INGRESOS BRUTOS

Tal como se definió en el numeral 2.1.34, los Ingresos Brutos significan el resultado de la valoración de la Producción Real, en cada trimestre, entendiéndose por Ingresos Brutos acumulados la suma de los Ingresos Brutos desde el inicio de la Producción hasta la fecha en consideración.

Los Ingresos Brutos acumulados hasta un trimestre dado, son los que se habrán de considerar a los efectos del cálculo del Factor R, para determinar el reparto del Profit Oil según corresponda.

17.3 AUDITORÍAS

ANCAP tendrá derecho a inspeccionar y a realizar auditorías de la contabilidad relativa al Contrato, de acuerdo al Procedimiento Contable.

Cualquier observación que resulte de las mismas será presentada por escrito dentro de los sesenta (60) Días de terminada la inspección o la auditoría, debiendo el Contratista trabajar con la debida diligencia para levantarla, o corregir la causa, dentro de los treinta (30) Días siguientes.

SECCIÓN VI

DISPOSICIONES VARIAS

Lo establecido en la presente Sección será aplicable a la Etapa de Exploración y/o Explotación, según corresponda.

CLÁUSULA 18° -ASOCIACIÓN

18.1. ANCAP podrá, a su solo juicio, previa autorización expresa del Poder Ejecutivo, asociarse con el Contratista para la Explotación de cualquier Lote de Explotación, debiendo comunicar su decisión al respecto por escrito al Contratista dentro de un plazo de ciento veinte (120) Días contados a partir de la aprobación de la delimitación del Lote de Explotación. Si ANCAP no efectuara dicha comunicación dentro del plazo establecido, se considerará que ha decidido no asociarse para la Explotación de ese Lote de Explotación.

18.2. En caso que ANCAP decidiera asociarse en la Explotación de un Lote de Explotación, deberá comunicar al Contratista, simultáneamente con su decisión de hacerlo, el porcentaje con el que decida participar, el que tendrá un máximo de veinte por ciento (20 %).

18.3. En el supuesto indicado en el punto anterior, ANCAP se obliga a abonar al Contratista, en proporción a su participación, los gastos directos de perforación y terminación del Pozo de Exploración descubridor.

18.4. Respecto de los Pozos de Evaluación productivos (no secos), ANCAP se obliga a abonar al Contratista, en proporción a su participación, todas las erogaciones directas efectuadas. En el caso de Pozos de Evaluación que resulten improductivos (secos), ANCAP únicamente se obliga a abonar, en proporción a su participación, un porcentaje del veinticinco por ciento (25%) sobre su costo total.
A dichos gastos se les adicionará el quince por ciento (15%) de los mismos, en carácter de gastos indirectos. ANCAP hará efectivos los pagos señalados dentro de los ciento ochenta (180) Días calendario de suscrito el respectivo contrato de asociación.

18.5. A partir de la notificación de ANCAP al Contratista de su decisión, previa autorización expresa del Poder Ejecutivo, de asociarse en la Explotación de un Lote de Explotación, las Partes procederán a negociar y suscribir el contrato de asociación y un contrato de operación conjunta, de acuerdo a los modelos estándares de la industria petrolera internacional (por ejemplo, los modelos de la AIEN), el que deberá ser autorizado por el Poder Ejecutivo. Este contrato de asociación podrá ser suscrito por ANCAP o por una empresa controlada del Grupo ANCAP.

18.6. Una vez firmado el acuerdo de asociación, ANCAP pasará a formar parte del Contratista con respecto a dicho Lote en Explotación. ANCAP tomará su porcentaje de participación proporcionalmente de cada Integrante del Contratista.

18.7. No obstante, lo establecido en los numerales anteriores, el Contratista deberá continuar con el Programa de Desarrollo aprobado por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM.

CLÁUSULA 19° - ENTREGA DE INFORMACIÓN TÉCNICA

19.1. Toda la información recabada en el Área es de propiedad de ANCAP. Su utilización por el Contratista, por ANCAP y/o por el Poder Ejecutivo, será la que se establece en los siguientes numerales.

19.2. Durante el cumplimiento del Contrato, y, específicamente al finalizar cada Subperíodo de Exploración, al producirse la desafectación de áreas en Exploración, Lotes en Evaluación y/o Lotes en Explotación o cuando se opere la rescisión o resolución del Contrato, el Contratista entregará a ANCAP todos los elementos de información obtenida, así como al Poder Ejecutivo toda aquella información que por éste le sea solicitada.

En particular, sin que sea limitante a lo señalado, deberá entregar, en los formatos que ANCAP establezca:

19.2.1. Los datos de campo e información de soporte, con las diferentes etapas de procesamiento; planos base (ubicación de perfiles) en soporte magnético u óptico, así como transparencia y copia papel de toda la información y de los diferentes tipos de perfiles que se realicen, cualquiera sea el principio físico o químico que se utilice para su relevamiento.

19.2.2. Cuando se realicen pozos, se tendrá especial interés en:

- Registros litológicos, testigos, perfilajes de todo tipo (wireline logs); ensayos de formación; control de Hidrocarburos durante la perforación; medición de caudales; presiones; tareas de cementación y estimulación
- Muestras de recortes de perforación (cuttings) lavadas y sin lavar de cada Pozo de Exploración, de Evaluación y Explotación
- Estudios palinológicos y paleontológicos
- Estudios petrográficos
- Estudios geoquímicos y de generación de Hidrocarburos
- Correlaciones estratigráficas con los pozos del Área
- Características físicas y químicas de los Hidrocarburos líquidos y gaseosos.
- Fotografías
- Videos
- Reportes de Perforación
- Reportes Geológicos
- Datos de Perforación
- Otros Datos y Reportes de Control Geológico
- Reportes HSE
- Datos meteorológicos
- Cualquier otro informe o dato generado durante la campaña

19.2.3. Todas las mediciones, informes, estudios y análisis, derivados de trabajos realizados para este Contrato, haya habido o no descubrimiento comercial.

19.2.4. Si el Contratista decide que un descubrimiento no es comercialmente explotable de acuerdo con el numeral 9.4.10, entregará a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM, los elementos informativos referentes al mismo, mencionados en el numeral anterior y además la evaluación, presentada al Comité de Administración, que sustentó tal declaración.

19.3. La información técnica, estudios, datos procesados y no procesados, así como resultados que proporcione el Contratista a ANCAP y/o al Poder Ejecutivo de acuerdo a la presente Cláusula, será de la mayor calidad que éste haya obtenido.

- 19.4. Toda información técnica requerida por ANCAP y/o el Poder Ejecutivo de acuerdo a lo dispuesto en la presente Cláusula, deberá ser entregada en un plazo no mayor a ciento ochenta (180) Días contados desde la fecha de recepción de la solicitud.
- 19.5. Si para obtener información y resultados se hubiese utilizado métodos o sistemas que son de propiedad exclusiva del Contratista, el mismo no estará obligado a revelar dichos métodos o sistemas cuando proporcione la información.
- 19.6. Los funcionarios de ANCAP y/o del Poder Ejecutivo que reciban información en el marco del presente Contrato, mantendrán la más estricta confidencialidad de la misma, de acuerdo a lo dispuesto en la Cláusula 23°.

CLÁUSULA 20° - COMITÉ DE ADMINISTRACIÓN

20.1 CONSTITUCIÓN, COMETIDOS Y FUNCIONAMIENTO

- 20.1.1. El Comité de Administración se integrará dentro de los treinta (30) Días de la fecha de celebración del Contrato, estará constituido por dos (2) representantes principales y dos (2) alternos designados por ANCAP y dos (2) representantes principales y dos (2) alternos designados por el Contratista, pudiendo las Partes sustituir en cualquier momento sus representantes debiendo comunicar tal decisión con una antelación no menor a quince (15) Días.
El Comité de Administración tendrá a su cargo el análisis y evaluación así como el contralor de los Programas de Trabajo y la fiscalización de la ejecución de las Operaciones Petroleras.
- 20.1.2. Será de cargo del Contratista el servicio de secretaría del Comité de Administración, el cual deberá llevar las actas y minutas, completas y detalladas, de todas las discusiones y las determinaciones tomadas por el Comité de Administración.
- 20.1.3. Las decisiones del Comité de Administración se adoptarán por acuerdo unánime de los representantes de las Partes. Cada Parte tendrá un solo voto. Cada representante de ANCAP y del Contratista en el Comité de Administración tendrá las atribuciones para obligar tanto a ANCAP como al Contratista respectivamente.
- 20.1.4. En caso de desacuerdo entre los representantes de las Partes, éstos harán sus mejores esfuerzos para resolverlo de una manera mutuamente aceptable o conveniente.
En la eventualidad que dentro del plazo de sesenta (60) Días a partir de la fecha de la primera reunión del Comité de Administración convocada a los efectos de resolver el desacuerdo el mismo no fuera resuelto, el diferendo será elevado por cualquiera de las Partes directamente a las autoridades máximas de las Partes y si éstos no llegaran a un acuerdo el problema será sometido por cualquiera de las Partes a Consultoría o Arbitraje Técnico — Económico, los que se regularán por lo establecido en el Cláusula 30°.
- 20.1.5. El Comité de Administración se reunirá ordinariamente con la periodicidad que establezcan las Partes y extraordinariamente, a pedido de los representantes de cualquiera de ellos.
El plazo entre una y otra reunión ordinaria en ningún caso podrá ser superior a ciento veinte (120) Días. Cualquiera de las Partes puede convocar una reunión del Comité de Administración, y cuando se solicite

reunión, deberá efectuarse el pedido por escrito con una antelación mínima de quince (15) Días, estableciéndose la agenda respectiva, salvo en casos urgentes en que podrá solicitarse que se lleve a cabo la reunión dentro del plazo mínimo posible.

- 20.1.6. Cada Parte será responsable de los gastos de sus respectivos representantes en el Comité de Administración.

20.2 ATRIBUCIONES

- 20.2.1. El Comité de Administración ejercerá sus funciones durante toda la vigencia del Contrato. Sus decisiones serán por escrito y fundadas. Sin perjuicio de las atribuciones ya establecidas en este Contrato de otras que puedan convenirse entre las Partes y de lo que se establezca en el Procedimiento de Gobernanza, tendrá las siguientes atribuciones fundamentales:
- Acordar la forma adecuada de realizar los planes y Programas de Trabajo de las Operaciones Petroleras contratadas
 - Aprobar los planes, programas, cronogramas y Presupuestos que deberá presentar el Contratista al Comité de Administración de manera oportuna previo al comienzo de cada Año Calendario. Aprobar modificaciones a los Programas de Trabajo y Presupuestos que pudiera presentar el Contratista
 - Aprobar la realización de trabajos exploratorios que superen las Unidades de Trabajo comprometidas, y habilitar que dichas Unidades de Trabajo sean acreditadas como parte del cumplimiento de los compromisos exploratorios de un subperíodo subsiguiente, de acuerdo con el numeral 9.4.11
 - Evaluar la ejecución de los Presupuestos
 - Analizar y evaluar los justificativos técnicos de la localización de los Pozos Exploratorios, Pozo de Delimitación y Pozo de Desarrollo y sus programas de terminación
 - Acordar los criterios técnicos para definir la fecha de terminación de cada pozo.
 - Analizar las delimitaciones de los Lotes en Evaluación y Lotes en Explotación que proponga el Contratista para la autorización de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM.
 - Controlar el cumplimiento del Programa de Desarrollo establecido en el numeral 10.1.2 y 10.1.3
 - Efectuar el contralor técnico y contable de la operación
 - Verificar la determinación del EUR, de las Reservas y la Producción Disponible media diaria por Yacimiento
 - Puede crear subcomités o grupos de trabajo, tal como el Comité de Administración lo considere apropiado, con la función de asesorar al Comité de Administración.
- 20.2.2. A todos los fines precedentemente indicados, el Comité de Administración queda facultado para recabar los asesoramientos y encomendar los trabajos que estime necesarios. Los gastos que los mismos ocasionen serán soportados en forma igual por las Partes, esto es, un cincuenta por ciento (50%) cada una.
- 20.2.3. El Procedimiento de Gobernanza podrá ser modificado por el Comité de Administración por razones debidamente justificadas.

CLÁUSULA 21° - CAUSA EXTRAÑA NO IMPUTABLE

- 21.1. Cualquiera de las Partes que por razones de causa extraña no imputable, se vea demorada o imposibilitada de cumplir en forma total o parcial con alguna de las obligaciones o

condiciones estipuladas en el Contrato, notificará dentro de un plazo no mayor a cinco (5) Días y por escrito a la otra Parte dando a conocer la causa de su incumplimiento, indicando las medidas tomadas y, de ser posible, los plazos estimados para resolver la situación.

La otra Parte responderá por escrito y dentro del plazo de quince (15) Días siguientes de recibida la notificación antes mencionada. La no respuesta de la Parte notificada en el plazo señalado se entenderá como aceptación de la causal invocada.

21.2. La demora o incumplimiento de las obligaciones serán excusados durante el tiempo y en la medida que dicha demora o incumplimiento sea ocasionado por causa extraña no imputable sin derecho a reclamo de indemnización de la otra Parte, por el lapso de inactividad transcurrido. Sin perjuicio de lo dispuesto en el numeral 21.1, la Parte deberá entregar en el menor tiempo posible los plazos estimados de la causa extraña no imputable.

El lapso real de la demora o incumplimiento será agregado al tiempo previsto para la realización de las operaciones afectadas, así como para el cumplimiento de cualquier otra obligación que dependa de la primera, suspendiendo el cómputo del plazo del Contrato, sin perjuicio de lo establecido en los numerales 21.3 y 21.4.

21.3. Si el caso de causa extraña no imputable ocurriera durante alguno de los Subperiodos del Período de Exploración y continuase por un plazo de dos (2) Años, el Contratista tendrá la opción de dar por terminadas sus obligaciones mediante notificación por escrito a ANCAP con noventa (90) Días de anticipación al vencimiento del Subperíodo en curso. La garantía de Contrato será devuelta de acuerdo al numeral 31.2.

21.4. Si ocurriese una causa extraña no imputable proveniente de circunstancias externas a Uruguay que impidiese el cumplimiento del Contrato durante un período continuo de dos (2) Años, ANCAP tendrá la opción de dar por terminado el Contrato.

La garantía de Contrato será devuelta de acuerdo a los numerales 31.2 y 31.3.

Para hacer uso de dicha opción durante el Período de Explotación, ANCAP deberá pagar al Contratista, por si o en nombre del Estado, el justo precio comercial en Dólares o en especie, según las Partes convengan, de los bienes referidos en la Cláusula 12°.

21.5. Las obligaciones no afectadas por causa extraña no imputable serán cumplidas oportunamente de acuerdo a las condiciones de este Contrato.

21.6. Si se presentaren circunstancias de causa extraña no imputable, que en opinión del Contratista, requieran de acción inmediata, el mismo tomará todas las acciones y realizará todos los desembolsos requeridos para proteger sus intereses y los de ANCAP, aunque tales egresos no hayan sido incluidos en el Programa de Trabajo y Presupuesto vigente en el Año Calendario correspondiente.

21.7. Los egresos imprevistos requeridos en el numeral anterior serán considerados Cost Oil después que sean aprobados por el Comité de Administración.

21.8. Las Partes entienden comprendido dentro del concepto de causa extraña no imputable entre otras situaciones:

- Huelga General o del sector gremial de la actividad involucrada;
- Imposibilidad de disposición de los medios técnicos necesarios para cumplir con el objeto del Contrato, circunstancias que deberán ser probadas en forma fehaciente.

CLÁUSULA 22° - PROTECCIÓN AMBIENTAL

22.1. El Contratista desarrollará las actividades objeto del Contrato en forma compatible con la conservación y protección del

medio ambiente y de cualquier otro recurso, para lo cual estará obligado a emplear las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional para prevenir y mitigar los impactos ambientales negativos. A su vez, efectuará un uso racional de los recursos naturales.

22.2. El Contratista deberá tener implementado un Sistema de Gestión Ambiental diseñado de acuerdo a modelos internacionales reconocidos, para las actividades objeto del Contrato.

22.3. El Contratista dará cumplimiento a las disposiciones Legales y Reglamentarias de la República Oriental del Uruguay y a los convenios y tratados internacionales en la materia, suscritos y ratificados por el país y a las guías específicas establecidas por la Dirección Nacional de Calidad y Evaluación Ambiental del MA y respetará los principios de Conducta Ambiental, consagrados en el Código de Conducta Ambiental de ARPEL, Declaración de Cartagena de Indias.

22.4. Sin perjuicio de lo establecido en el numeral que antecede, el Contratista, para desarrollar las actividades objeto del Contrato, deberá, en particular, dar cumplimiento a las obligaciones que surjan de los actos administrativos derivados de la aplicación de la Ley Nº 16.466 y decretos reglamentarios, así como sus modificativas y/o variantes, actuando en coordinación con ANCAP.

22.5. El Contratista deberá dar fiel cumplimiento a todos los requerimientos establecidos en las Resoluciones del MA, mediante las cuales se concedan las Autorizaciones Ambientales Previas y las Autorizaciones Ambientales de Operación.

22.6. Se someterán a aprobación del Comité de Administración los planes de actuación en caso de emergencias, las características de las instalaciones y equipos a emplearse en la prevención y combate de la contaminación, los planes para entrenamiento del personal y los procedimientos para prevenir y mitigar los impactos ambientales negativos que pudieren provocarse, así como las inspecciones e informes a establecerse a estos efectos en las Operaciones Petroleras.

22.7. Los Planes de Contingencias ante Derrames de Hidrocarburos para las actividades deben ser elaborados y presentados ante la autoridad competente, dando cumplimiento a la Ley Nº 16.688 y a la Ley Nº 19.012, así como a sus correspondientes normas reglamentarias.

22.8. El Contratista deberá contar con contratos de servicios para respuesta a derrames de hidrocarburos, de conformidad con su plan de respuesta a emergencias costa afuera incluido en el Plan de Gestión Ambiental, dimensionados en forma acorde a los riesgos asociados a las operaciones, de los que deberá comunicarse a la autoridad ambiental competente.

22.9. El Contratista deberá presentar para cada actividad comprendida en el objeto del Contrato, y con anterioridad al inicio de las mismas, un "Plan de Gestión Ambiental", que deberá ser aprobado por el Comité de Administración, de acuerdo a lo requerido por la Dirección Nacional de Calidad y Evaluación Ambiental del MA dentro de la gestión de las autorizaciones ambientales correspondientes, y que contendrá como mínimo lo siguiente:

- Declaración de las actividades a realizar y equipamiento a emplear en cumplimiento del Contrato
- Delimitación del área geográfica donde se realizarán las Operaciones Petroleras
- Descripción del medio ambiente marino en el área delimitada, comprendiendo las componentes física, biótica y antrópica
- Delimitación de zonas de exclusión que eventualmente se definan en base a criterios de sensibilidad ambiental
- Descripción de las medidas de gestión ambiental para las Operaciones Petroleras

- Pautas de gestión de emisiones atmosféricas, efluentes líquidos, residuos sólidos, ruido, consumo de productos químicos, agua y energía
- Plan de manejo de riesgos y contingencias para los siguientes escenarios, según sea aplicable: derrames, incendio, explosión, situaciones anormales (cortes de energía, etc.), accidentes carreteros
- Plan de vigilancia y auditoría ambiental, incluyendo, según sea aplicable, la descripción de las variables a controlar, la tecnología empleada, la frecuencia de monitoreo y el contenido de los informes periódicos de desempeño ambiental
- Plan de comunicación de las actividades desarrolladas dirigido al público interesado
- Programa de Abandono, comprendiendo las actividades a realizar de forma de devolver a su estado inicial las zonas intervenidas

22.10. El Plan de Gestión Ambiental deberá tener los contenidos establecidos en el numeral anterior y adicionalmente, todos aquellos que eventualmente sean establecidos como requerimiento dentro de las Resoluciones del MA concediendo las Autorizaciones Ambientales.

22.11. El Contratista será responsable por los pasivos ambientales que se generen como consecuencia de las Operaciones Petroleras realizadas por el Contratista a partir de la Fecha de Vigencia del Contrato y asumirá los costos de las acciones de remediación requeridas para eliminarlos. Por lo anterior, el Contratista no será responsable, ni asumirá ningún costo, gasto o responsabilidad por reclamaciones, daños o pérdidas por temas ambientales que tengan su causa en hechos, actos u omisiones, anteriores a la Fecha de Vigencia del Contrato.

22.12. Además, el Contratista será responsable de todos los daños y perjuicios que causare su personal o sus Subcontratistas en el medio ambiente como consecuencia de las Operaciones Petroleras, y deberá indemnizar a los perjudicados, sea al Estado Uruguayo o cualquier otra persona física o jurídica, nacional o extranjera, y mantener indemne a ANCAP y a los organismos estatales competentes involucrados en la actividad.

CLÁUSULA 23ª - CONFIDENCIALIDAD

23.1. El Contratista garantiza que mantendrá y hará que todo su personal y Subcontratistas, mantengan como estrictamente confidencial y, por lo tanto, no utilizarán ni permitirán el uso de la Información Confidencial. A tales efectos, se entiende por "Información Confidencial": cualquier dato, diseño o información relacionados con, pero no necesariamente limitados a: datos geológicos y geofísicos, de pozo, mapas, modelos e interpretaciones, análisis o reportes técnicos y/o comerciales, ya sea entregada por cualquiera de las Partes, o generados por el Contratista en el cumplimiento del objeto de este Contrato, salvo para el cumplimiento de las obligaciones asumidas de acuerdo con este Contrato.

23.2. El Contratista y/o el Integrante del Contratista y/o ANCAP podrá revelar la Información Confidencial sin el consentimiento previo de la otra Parte sólo si dicha información:

- a) es conocida por el Contratista y/o el Integrante del Contratista antes de la fecha de su entrega, sobre la base de no confidencialidad;
- b) es de dominio público, se encuentra o se hace disponible al público por causas no atribuibles a un acto u omisión del Contratista y/o el Integrante del Contratista;
- c) es requerida al Contratista y/o el Integrante del Contratista o a una o varias de sus Compañías Afiliadas y/o a ANCAP conforme a la Ley Aplicable o de conformidad con una orden gubernamental, decreto, regulación o reglas de una bolsa de valores reconocida en la cual sus acciones o las acciones de sus Afiliadas se encuentren inscritas. Sin embargo, el

Contratista y/o el Integrante del Contratista deberá efectuar todos sus esfuerzos razonables para proporcionar una notificación escrita a ANCAP antes de efectuar la entrega de información;

- d) es adquirida por el Contratista y/o el Integrante del Contratista o es adquirida por una o varias de sus Afiliadas de manera independiente por parte de un tercero que tiene el derecho a revelar dicha información al momento de su adquisición por el Contratista o sus Compañías Afiliadas;
- e) es adquirida en propiedad por el Contratista y/o el Integrante del Contratista o una o varias de sus Afiliadas.

23.3. El Contratista y/o el Integrante del Contratista puede revelar la Información Confidencial a una Afiliada, sin el consentimiento previo y escrito de ANCAP, siempre y cuando el Contratista y/o el Integrante del Contratista garantice la adhesión de su Afiliada al objeto de este Contrato.

23.4. El Contratista y/o el Integrante del Contratista tiene el derecho a revelar la Información Confidencial sin el consentimiento previo y escrito de ANCAP a personas que deberán tener una necesidad clara de conocerla para evaluar la Información Confidencial, que se detallan a continuación:

- a) empleados, funcionarios y directores del Contratista y/o el Integrante del Contratista;
- b) empleados, funcionarios y directores de una Afiliada;
- c) cualquier asesor o agente contratado por el Contratista y/o el Integrante del Contratista o su Afiliada para el objetivo de evaluar la Información Confidencial;
- d) cualquier entidad que sea consultada con el objetivo de financiar al Contratista y/o el Integrante del Contratista o su Afiliada con relación a la Información Confidencial, incluyendo cualquier asesor o agente contratado por tal(es) entidad(es) para el objetivo de evaluar la Información Confidencial, o potencial comprador cesionario del Contrato.
- e) cualquier potencial comprador de participación del Contratista y/o Integrante del Contratista.

Antes de revelar la Información Confidencial a las personas detalladas en los literales (c), (d) y (e) mencionados anteriormente, el Contratista y/o el Integrante del Contratista deberá obtener un compromiso de confidencialidad que sea substancialmente de la misma forma y contenido del presente Contrato.

23.5. El Contratista y/o el Integrante del Contratista será responsable de cualquier daño o perjuicio directo que se origine y/o relacione con la divulgación de datos, diseños e información regulada por las disposiciones de esta Cláusula, ya sea que dicha revelación hubiera sido realizada por el Contratista y/o el Integrante del Contratista, o su personal, directores, agentes, asesores, consejeros, colaboradores en general, Subcontratistas, o terceros que estén obligados o hayan sido autorizados a efectuar la divulgación.

23.6. Si una de las Partes utilizare en la ejecución del Contrato una tecnología de su propiedad, la otra Parte no podrá utilizar o divulgar dicha tecnología sin obtener previamente la conformidad por escrito de la Parte propietaria.

23.7. Toda la información concerniente a aquellas zonas del Área del Contrato que por cualquier razón sean devueltas, será entregada a ANCAP en un plazo no mayor a ciento ochenta (180) Días, quien podrá disponer libremente de ella a medida que se produzcan dichas devoluciones, subsistiendo la obligación de confidencialidad del Contratista hasta cinco (5) Años después de la restitución total del Área de la cual fue obtenida la información.

23.8. El Contratista reconoce que ANCAP no garantiza, ni expresa ni implícitamente, la calidad, exactitud e integridad de los datos, diseños e información suministrados, haciéndose cargo el Contratista, de todo riesgo inherente a error en la

adquisición, proceso e interpretación de dicho datos, diseño e información.

- 23.9. ANCAP y/o del Poder Ejecutivo mantendrán la más estricta confidencialidad de la información que reciban en el marco del presente Contrato, de acuerdo con lo dispuesto en esta cláusula.

CLÁUSULA 24° - TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO

24.1 TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO POR PARTE DEL CONTRATISTA

24.1.1. El Contratista y/o el Integrante del Contratista no podrá transferir ni ceder en forma total o parcial este Contrato sin el previo consentimiento escrito de ANCAP, previa comunicación al Poder Ejecutivo a través del MIEM, el cual no será denegado ni demorado de forma infundada. ANCAP otorgará este consentimiento al adquirente o cesionario si cumple con los criterios de calificación establecidos en las Bases y con el numeral 32.3. En todos los casos de transferencia o cesión a terceros, o a Compañías Afiliadas, o entre Integrantes del Contratista, los adquirentes o cesionarios brindarán garantías contractuales en la proporción a su participación individual. El Contratista y/o el Integrante del Contratista que transfiere será liberado de sus garantías en forma proporcional, una vez constituidas las nuevas garantías. El adquirente o cesionario deberá contar con la capacidad financiera o técnica y financiera exigida en las Bases incluidas en el Anexo V del presente, para calificar para el Área del Contrato.

24.1.2. Del mismo modo, cuando el Contratista sea un consorcio, u otro tipo de asociación entre empresas, no podrá modificar el contrato consorcial o de asociación de cualquier manera que afecte a ANCAP, sin previo consentimiento escrito de ANCAP, previa comunicación al Poder Ejecutivo a través del MIEM.

24.2 TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO POR PARTE DE ANCAP

24.2.1. Para el caso que se produzca una modificación en la Ley Aplicable que determine que en la materia objeto de este Contrato, ANCAP sea sustituido por otro organismo estatal, se entenderá transferido el Contrato a este nuevo organismo.

CLÁUSULA 25° - CAUSALES DE RESCISIÓN Y RESOLUCIÓN DEL CONTRATO

- 25.1. Además de las causales de terminación anticipada establecidas los numerales 9.7 y 10.7, este Contrato se podrá resolver o rescindir por cualquiera de los siguientes motivos:

25.1.1. Por vencimiento del plazo establecido en la Cláusula 5°.

25.1.2. Por acuerdo de voluntad entre ANCAP y el Contratista.

25.1.3. Por causas tales como las que se listan a continuación y sean imputables al Contratista, y/o al Integrante del Contratista según corresponda, siempre y cuando dichas causas dificulten gravemente la realización de las Operaciones Petroleras:

- a) Cuando no inicie las actividades contempladas en el Programa de Trabajo dentro de los plazos establecidos en este Contrato o aprobados en el Comité de Administración según corresponda, en incumplimiento de, incluyendo pero sin limitar, los numerales 9.2, 9.4, 10.1, 10.2 u 11.

- b) Cuando realice las actividades contempladas en el Programa de Trabajo a un ritmo que no esté en relación con los términos establecidos en este Contrato o aprobados en el Comité de Administración según corresponda, en incumplimiento de, incluyendo pero sin limitar, los numerales 9.2, 9.4, 10.1, 10.2 u 11.
 - c) Cuando abandone o paralice total o parcialmente los trabajos, en incumplimiento de, incluyendo pero sin limitar, el numeral 6.2.28 (salvo lo dispuesto en el numeral 9.3).
 - d) Por incumplimiento de la obligación de entregar las informaciones previstas o de permitir y facilitar las inspecciones y fiscalizaciones establecidas, en incumplimiento de, incluyendo pero sin limitar, los numerales 6.2, 9.1.5 y la Cláusula 19.
 - e) Cuando se produzca por parte del Contratista y/o el Integrante del Contratista un incumplimiento grave de las obligaciones contractuales. A los solos efectos del derecho de terminación del Contrato establecido en este literal e), se entiende por incumplimiento grave, el que cuyos daños directos (daño emergente y lucro cesante) superen los 25 millones de Dólares antes de una Declaración de Comercialidad o los 100 millones de Dólares después de una Declaración de Comercialidad, según estimaciones de ANCAP en ambos casos, las que serán realizadas de manera fundada y no arbitraria. Lo consignado es sin perjuicio de cualquier otro derecho (salvo la terminación del contrato por receso unilateral de ANCAP según los términos previstos en este literal), que pudiera asistir en virtud de este Contrato y la Ley Aplicable, incluyendo lo dispuesto en la Cláusula 30° (solución de controversias mediante laudo arbitral).
 - f) Cuando el Contratista y/o el Integrante del Contratista ceda o transfiera la totalidad o parte de este Contrato, sin previa autorización de ANCAP, en incumplimiento de lo dispuesto en el numeral 24.1.
 - g) En caso de que el Contratista y/o el Integrante del Contratista fuere absorbido o adquirido por otras compañías, sin previa autorización de ANCAP, la que no será denegada o demorada por razones infundadas, en incumplimiento de lo dispuesto en el numeral 24.1.
- 25.1.4. El Contratista podrá terminar el Contrato, por causas que sean imputables a ANCAP, en incumplimiento grave a las obligaciones contractuales,

Si ANCAP considerare que existiesen una o algunas de las causas especificadas en los literales a), b), c), d), e), f) o g) del numeral 25.1.3 y con excepción de lo dispuesto en la Cláusula 21°, notificará al respecto al Contratista. Si dentro de sesenta (60) Días después de haber recibido el Contratista dicha notificación, tal causa no hubiera sido subsanada y eliminada, ANCAP tendrá el derecho a rescindir el Contrato, debiendo para ello fundar su decisión. Sin embargo, si la corrección de la causa notificada por ANCAP requiere más de sesenta (60) Días y el Contratista está corrigiéndola diligentemente, ANCAP le dará un plazo adicional necesario para efectuar dicha corrección.

En todos los casos establecidos en esta Cláusula el Contratista o ANCAP, según corresponda, será responsable de los daños y perjuicios resultantes de su incumplimiento. ANCAP retendrá la garantía de Contrato hasta tanto se resuelva finalmente la responsabilidad del Contratista.

En caso que el literal g) de esta Cláusula se aplique durante el Período de Explotación, ANCAP deberá pagar al Contratista, por sí o en nombre del Estado, el justo precio comercial en Dólares o en especie, según las Partes convengan, de los bienes referidos en la Cláusula 12°.

CLÁUSULA 26° - MORA E INCUMPLIMIENTO

La falta de cumplimiento de alguna o algunas de las obligaciones establecidas, o la realización de cualquier acto u omisión que se traduzca en hacer algo contrario a lo estipulado o en no hacer lo pactado, hará caer en mora de pleno derecho al Contratista sin necesidad de interpelación judicial o extra-judicial alguna, quedando

expresamente a salvo los casos de causa extraña no imputable (Cláusula 21° del Contrato), debidamente probados por el interesado.

CLÁUSULA 27° - TRIBUTACIÓN

27.1. Al amparo de lo dispuesto en el artículo 16 del Decreto Ley N° 14.181, la actividad objeto del presente Contrato se encuentra exonerada de todo Tributo y Gravamen de cualquier naturaleza, nacional o municipal, creados o a crearse. Las exoneraciones referidas no comprenden los aportes a la Seguridad Social de los trabajadores, ni son aplicables a los precios de los servicios prestados cuando respondan al costo de los mismos.

27.2. Lo dispuesto en el numeral que antecede es sin perjuicio de otros Tributos que pudieren gravar las rentas generadas por la actividad objeto del Contrato (Ley N° 18.083, modificativas y concordantes - Impuesto a las Rentas de las Actividades Económicas)

27.3. El Contratista deberá cumplir con todas las normas legales o reglamentarias laborales vigentes en la República Oriental del Uruguay, en particular y sin que sea limitante, las relacionadas con las jornadas de trabajo, la seguridad laboral, los aportes previsionales, etc.

27.4. El Contratista será responsable por todo perjuicio que ANCAP pudiese sufrir como consecuencia del incumplimiento de las normas referidas en el numeral 27.3, y asimismo será responsable de los incumplimientos en que eventualmente incurrieren sus Subcontratistas, sin perjuicio de las obligaciones que le pudieran corresponder a ANCAP como Integrante del Contratista.

27.5. En el caso de que con posterioridad a la Fecha de Vigencia del presente Contrato se dispusiese:

- la aplicación de cualquier Tributo o Gravamen sobre o con relación a la actividad objeto del Contrato, o
- cualquier nueva Ley Aplicable que tenga por objeto gravar las actividades del Contrato, o
- se aprobaran, modificaran o derogaran Leyes Aplicables que tuvieran como impacto directo un perjuicio económico sustancial para el Contratista en relación a las actividades objeto del presente Contrato (se entiende por sustancial un perjuicio económico que exceda de minimis), o
- cambiara el Impuesto a las Rentas de las Actividades Económicas creado por la Ley N° 18.083, o
- se creara un nuevo impuesto que grave la renta de manera de tornarlo más gravoso para el Contratista de lo que lo es a la Fecha de Vigencia del presente Contrato,

el Contratista será indemnizado por el perjuicio económico, disponiendo este aumento como Costo y recuperándolo a través del Cost Oil según lo dispuesto en la Cláusula 17°, hasta reestablecer el equilibrio económico del Contrato a la Fecha de Vigencia.

CLÁUSULA 28° - RESPONSABILIDAD Y SEGUROS

Los principios que rigen el Contrato respecto a responsabilidad y seguros son los siguientes:

28.1 RESPONSABILIDAD

28.1.1. El Contratista y/o el Integrante del Contratista no tendrán ningún tipo de limitación de su responsabilidad respecto a hechos previsibles o imprevisibles, relacionados con los trabajos objeto de este Contrato, que puedan generar, en forma directa, indirecta o consecuencial, pérdidas, daños, demoras, detenciones de operación o cualquier alteración, modificación, a los intereses propios, de ANCAP, del Estado Uruguayo o de terceros. Quedan exceptuados los hechos que constituyan un incumplimiento del Contrato y puedan generar, de forma indirecta o consecuencial,

pérdidas, daños, demoras, detenciones de operación o cualquier alteración, modificación, que tengan su causa en ANCAP. Todo ello sin perjuicio de lo dispuesto en la Cláusula 21° y disposiciones legales aplicables. En consecuencia deberá prever y asumir la reparación, resolución, o indemnización de toda pérdida o daño que pudiera ocurrir en ocasión de este Contrato.

28.1.2. El Contratista y/o el Integrante del Contratista mantendrá indemne, en forma completa y total, en todo momento y ocasión, a ANCAP y a los organismos estatales competentes involucrados en la actividad, de cualquier demanda, reclamo, gasto, o costo relacionado con las Operaciones Petroleras que pueda producir los daños o pérdidas ya indicados, sin perjuicio de las obligaciones que le pudieran corresponder a ANCAP como Integrante del Contratista.

28.2 SEGUROS

28.2.1. El Contratista y/o el Integrante del Contratista deberá tener adecuadamente transferidos los riesgos de sufrir y/o producir daños o pérdidas, que la actividad objeto del presente Contrato pudiese generar. Deberá presentar en forma previa al comienzo de actividades una propuesta documentada de su programa de transferencia de riesgos al Comité de Administración, el que aprobará o solicitará los ajustes que correspondan a fin de que, al solo juicio de este último, las previsiones tomadas sean adecuadas a las mejores prácticas de la industria petrolera internacional dentro de las opciones disponibles para cumplir con los principios ya anotados. Este programa se ajustará cada vez que la extensión de las actividades, o la importancia de las mismas se modifiquen, y aun manteniéndose las condiciones de trabajo, el mismo se revisará en una base anual como mínimo.

Ninguna medida de transferencia de riesgos liberará al Contratista de sus responsabilidades. Aun contratando seguros, la responsabilidad del Contratista se mantendrá en todo momento o caso intacta, y no podrá solicitar a ANCAP y a los organismos estatales competentes involucrados en la actividad ningún monto por concepto de deducibles, franquicias, diferencias de coberturas, diferencias de límites o exclusiones de los contratos de transferencia de riesgos que haya realizado, o por error en la apreciación o valuación de los riesgos que hubiera asumido, sin perjuicio de las obligaciones que le pudieran corresponder a ANCAP como Integrante del Contratista. Sin perjuicio de lo ya indicado, en toda transferencia de riesgos por responsabilidades frente a terceros, tanto general de operaciones como ambiental, se deberá incluir a ANCAP y a los organismos estatales competentes involucrados en la actividad, como coasegurados y/o asegurados adicionales, y la jurisdicción de las mismas deberá ser la de los tribunales de Uruguay. A su vez ANCAP podrá eventualmente y, si lo entiende conveniente, tomar alguna cobertura de Responsabilidad Civil primaria o de exceso a su cargo, pero si esto llegara a ocurrir, en ningún caso podrá ser tomado como liberación de la responsabilidad del Contratista.

28.2.2. No serán aceptables como medida de transferencia de riesgos el autoseguro, fondo mutuo o utilización de cautiva.

28.2.3. Sólo se aceptarán pólizas emitidas por aseguradoras locales autorizadas por el Banco Central del Uruguay.

28.2.4. En los numerales siguientes se indican los aspectos mínimos a cubrir. El Comité de Administración podrá aceptar variaciones en mérito a solicitud fundamentada del Contratista.

Luego de aceptado el programa de transferencia de riesgos, el Contratista deberá actualizar anualmente el

estado del mismo dando prueba de los contratos que se mantienen en vigencia, indicando las aseguradoras y reaseguradoras empleadas; del pago de sus premios en tiempo y forma y del mantenimiento de la confiabilidad de sus aseguradores y reaseguradores en mérito a la opinión de las calificadoras de mayor reconocimiento.

En ningún caso el haber tomado seguros u otras medidas liberará al Contratista de su responsabilidad por las consecuencias derivadas. Por lo tanto, nunca el Contratista estará liberado de seguir y cumplir con las más estrictas políticas de seguridad de las actividades, procedimientos y de entrenamiento de su personal a fin de prevenir en el mayor grado posible los daños o minimizar su impacto en el caso de que algún incidente ocurra.

28.2.5. El Contratista y Subcontratistas deberán contratar todos los seguros obligatorios que correspondan hoy o puedan corresponder en el futuro, de acuerdo a la legislación de Uruguay. En particular, deberá asegurarse todo el personal actuante por accidentes de trabajo en el Banco de Seguros del Estado. El personal extranjero, además de la cobertura que pueda tener en su país de origen, deberá también ser incluido bajo la cobertura del Banco de Seguros del Estado.

28.2.6. El Contratista y Subcontratistas deberán contar, cada uno de ellos, con un seguro vigente durante todo el período del Contrato, que cubra los riesgos operativos de sufrir daños sobre sus activos (bienes, maquinaria, equipos, etc.) requeridos para el cumplimiento del mismo. A su opción, podrá también extender la cobertura, para cubrir la disminución de ingresos o los costos extraordinarios por la interrupción de su trabajo a causa del siniestro.

28.2.7. El Contratista deberá contar con una póliza que cubra las pérdidas totales o parciales de Hidrocarburos, a valor de reposición del producto perdido y con deducible máximo del diez por ciento (10%) del monto a riesgo, desde su extracción (boca de pozo) hasta el momento en que ANCAP o quien corresponda, tome posesión y control del mismo (Punto de Fiscalización).

28.2.8. El Contratista deberá tener y mantener en vigencia una póliza que cubra su Responsabilidad Civil ("RC") de Operaciones y la de sus Subcontratistas hacia terceros por daños a personas y/o bienes, por un valor que deberá guardar relación con el valor promedio que rija internacionalmente para coberturas similares, sin perjuicio de cubrir con holgura la estimación más pesimista de daños en un incidente o grupo de incidentes, que tendrá un límite no menor de:

- veinte millones de Dólares (US\$ 20.000.000) en un Subperíodo de Exploración cuando el Programa de Trabajo no incluya la realización de una perforación
 - cien millones de Dólares (US\$ 100.000.000) en un Subperíodo de Exploración cuando el Programa de Trabajo incluya al menos una perforación
 - cien millones de Dólares (US\$ 100.000.000) en el Período de Explotación,
- para todos ellos en conjunto o por separado (RC Cruzada), y un deducible no mayor del dos por ciento (2%) del límite de indemnización. Tanto el Contratista como cada uno de los Subcontratistas deberá contar a su vez con las pólizas específicas que correspondan a cada actividad, y que mantengan en su cobertura, límite y deducible una adecuada relación con la póliza principal, dependiendo de la participación en el Contrato y de la importancia y particularidad de los equipos involucrados (P&I para buques, RC transportistas para camiones, RC de aviación, etc.) las que deberán cumplir con las disposiciones legales de Uruguay.

28.2.9. El Contratista deberá tener y mantener en vigencia una póliza que cubra su Responsabilidad Civil y la de sus

Subcontratistas por daños al medio ambiente, por un valor que deberá guardar relación con el valor promedio que rija internacionalmente para coberturas similares, sin perjuicio de cubrir con holgura la estimación más pesimista de daños de esta categoría en un incidente o grupo de incidentes, y que tendrá un límite no menor de:

- cuarenta millones de Dólares (40.000.000US\$) en un Subperíodo de Exploración cuando el Programa de Trabajo no incluya la realización de una perforación
- doscientos millones de Dólares (200.000.000US\$) en un Subperíodo de Exploración cuando el Programa de Trabajo incluya al menos una perforación
- doscientos millones de Dólares (200.000.000U S\$) en el Período de Explotación.

y un deducible no mayor del dos por ciento (2%) del límite de indemnización en cada caso. Toda el Área deberá estar cubierta por el o los seguros contratados, o por la pertenencia a fondos de reparo especialmente previstos para este tipo de contingencias.

En particular, deberán estar cubiertos: plataformas, buques de apoyo, buques tanqueros, ductos y equipos de almacenamiento de Hidrocarburos, etc.

Se cubrirán los daños por contaminación y/o filtración por cualquier causa accidental, súbita e imprevista, durante las operaciones, en conjunto con la póliza de RC General indicada anteriormente o por separado, por medio del programa de coberturas que el Contratista proponga y que el Comité de Administración acepte como válido, teniendo en cuenta los valores señalados como mínimos a cumplir.

28.2.10. Los montos mínimos de cobertura establecidos en los numerales 28.2.8 y 28.2.9 podrán ser revisados por el Comité de Administración, según necesidades.

28.2.11. En caso de que se requiera seguro para las Operaciones Petroleras bajo el Contrato, que según la opinión razonable del Operador, no está disponible o solamente está disponible a un costo excesivo, el Comité de Administración discutirá acerca del asunto y le permitirá al Operador que presente alternativas, incluyendo el uso de transferencias de riesgos descritas en 28.2.2.

28.2.12. Todos los seguros a ser presentados de acuerdo con el Contrato estarán sujetos al consentimiento del Comité de Administración.

CLÁUSULA 29° - LEGISLACIÓN APLICABLE

El Contrato se regirá y será interpretado de acuerdo con las leyes de la República Oriental del Uruguay.

CLÁUSULA 30° - SOLUCIÓN DE DIFERENDOS

30.1 JURISDICCIÓN

30.1.1. Las Partes solucionarán en forma diligente y de buena fe, por medio de consulta mutua, toda cuestión o disputa que surja entre ellas de o con relación al Contrato y tratarán de llegar a un acuerdo satisfactorio sobre dichas cuestiones o disputas ("**Divergencias**"). Las Divergencias que puedan suscitarse y que no pudieran resolverse entre las Partes, dentro del plazo de sesenta (60) Días a partir de la fecha en que una de las Partes reciba una notificación de la otra Parte sobre la existencia de las Divergencias, las mismas serán sometidas a los Tribunales de la República Oriental del Uruguay con sede en la ciudad de Montevideo, con renuncia expresa a cualquier otra jurisdicción.

30.1.2. No obstante lo dispuesto precedentemente, cualquiera de las Partes podrá exigir que se sometan a consultoría

o arbitraje las Divergencias relativas a las cuestiones técnicas y/o económicas que se produzcan durante la vigencia de este Contrato, según los procedimientos establecidos en el numeral 30.2.

30.1.3. En caso que las Partes no coincidan respecto a la naturaleza de la Divergencia (legal o técnica y/o económica) dentro del plazo de sesenta (60) Días antes mencionado, cualquiera de las Partes estará habilitada para someter la Divergencia de fondo a los Tribunales de la República Oriental del Uruguay, según 30.1.1.

30.1.4. Sin perjuicio de cualquier disposición en contrario, las Partes no renuncian a sus derechos bajo ningún tratado internacional del que Uruguay sea parte, incluido el derecho a presentar reclamaciones bajo los mecanismos de resolución de disputas bajo dichos tratados internacionales, y la ejecución de este Contrato no se considerará una elección de jurisdicción que impida el uso o la aplicación de dichas disposiciones de resolución de disputas bajo los tratados internacionales correspondientes.

30.2 CONSULTORÍA Y ARBITRAJE TÉCNICO — ECONÓMICO

30.2.1 CONSULTORIA

30.2.1.1. En el caso de Divergencias sobre asuntos técnicos o económicos relacionados con la aplicación del Contrato, que no haya podido ser solucionado directamente por la Partes, se procurará su solución por intermedio de consultores.

30.2.1.2. En el caso de que se decida la intervención de consultores, las Partes convienen en que, si no llegan a un acuerdo en cuanto a la designación de los mismos, cada una elaborará una lista de hasta tres consultores, entre quienes se elegirá por sorteo al consultor, dentro del término de diez (10) Días. Si uno o más de los consultores propuestos aparecieran en ambas listas, el consultor a ser designado será seleccionado de entre aquellas que figuren en ambas listas.

30.2.1.3. El consultor designado deberá elaborar y presentar el informe en un plazo máximo de treinta (30) Días.

30.2.1.4. La opinión del consultor tendrá el efecto que las Partes mutuamente y de manera previa al dictamen convengan.

30.2.1.5. En todos los casos, los gastos que demande la intervención de consultores serán cubiertos y pagados por ambas Partes, en porciones iguales.

30.2.2. ARBITRAJE

30.2.2.1. Cualquier Divergencia que surja entre ANCAP y el Contratista sobre asuntos técnicos y/o económicos surgidos de o relacionados con la aplicación del Contrato que no puedan ser resueltos amistosamente entre las Partes o a través de los consultores, dentro del plazo de sesenta (60) Días a partir de la fecha en que una de las Partes reciba una notificación de la otra Parte sobre la existencia de las Divergencias, las mismas serán sometidas por cualquiera de ellas a arbitraje sin perjuicio de recurrir a la vía judicial cuando corresponda. Únicamente los asuntos Jurídicos no podrán ser objeto de arbitrajes y se someterán a los Tribunales y Jueces de la República Oriental del Uruguay de acuerdo al numeral 30.1.

30.2.2.2. El arbitraje tendrá lugar en la ciudad de Montevideo y se regirá de acuerdo con el Reglamento de Arbitraje a la Cámara de Comercio Internacional ("CCI"), en todo

aquello que no contradiga al Contrato. El laudo arbitral será inapelable, definitivo y obligatorio para las Partes.

30.2.2.3. La Partes acuerdan que el tribunal arbitral estará compuesto por tres (3) árbitros, salvo que de común acuerdo se decida la designación de un sólo árbitro. En el caso de tener que nombrarse un sólo árbitro, si las Partes no se ponen de acuerdo sobre el nombramiento, éste será designado por el Juez competente. En caso que el Juez no se pronuncie en un plazo de treinta (30) Días, cualquiera de las Partes podrá solicitar al presidente de la CCI la designación del árbitro.

30.2.2.4. En el caso de nombramiento de tres (3) árbitros, cada Parte designará uno y los dos nombrados designarán al tercero. Si una de las Partes no designara árbitro o si los dos nombrados no logran ponerse de acuerdo para designar el tercero, el nombramiento será realizado por el Juez competente. En caso que el Juez no se pronuncie en un plazo de treinta (30) Días, cualquiera de las Partes podrá solicitar al presidente de la CCI la designación del tercer árbitro.

Los nombramientos de árbitro por las Partes o por los árbitros designados deberán hacerse respectivamente, dentro de los treinta (30) Días de haber dispuesto por alguna de las Partes someter el asunto a juicio arbitral, o de designados los árbitros de cada una de las Partes.

El tercer árbitro no podrá ser ciudadano ni residente de un país en donde las acciones o títulos de una Parte o sus Afiliadas coticen o en el caso de ANCAP, un ciudadano o residente de Uruguay.

30.2.2.5. Cuando la designación del árbitro deba realizarse por el Juez, éste seleccionará un nombre de una lista que le proporcionarán las Partes, en caso que el mismo no se pronuncie en un plazo de treinta (30) Días, cualquiera de las Partes podrá solicitar al presidente de la CCI la designación del árbitro.

30.2.2.6. Las Partes pondrán a disposición del tribunal de arbitraje todas las facilidades incluyendo acceso a las Operaciones Petroleras, con el fin de obtener cualquier información solicitada para la resolución del desacuerdo. La ausencia o falta de comparecencia de cualquiera de las Partes a los procedimientos no podrá impedir ni obstaculizar el arbitraje en ninguna de sus etapas.

30.2.2.7. No será necesario suspender las Operaciones Petroleras o actividades que dieron lugar al arbitraje, mientras esté pendiente la decisión del Tribunal Arbitral, salvo que ello perjudicase el desarrollo del juicio arbitral o tuviera incidencia en los hechos o circunstancias que motivaron el arbitraje.

30.2.2.8. Las disposiciones de este Contrato con respecto al arbitraje continuarán en vigencia, no obstante su terminación, si a su vencimiento hubiere cuestiones pendientes de arbitraje o que corresponda someter al mismo.

30.2.2.9. Los gastos incurridos en el arbitraje serán de cargo de la Parte que así lo resuelva el tribunal de arbitraje en su laudo.

30.3 INEXISTENCIA DE INMUNIDAD SOBERANA

En todo lo relativo directa o indirectamente a su participación en el Contrato, ANCAP declara y garantiza que su calidad de empresa estatal no le da derecho de inmunidad soberana ni privilegios especiales de tipo alguno que puedan volver inejecutable total o parcialmente una sentencia judicial o laudo arbitral en su contra, y renuncia irrevocablemente y por anticipado, a cualquier derecho o al

ejercicio o invocación de cualquier derecho de inmunidad soberana que pueda existir en el futuro.

CLÁUSULA 31° - GARANTÍAS

El Contratista deberá constituir las siguientes garantías:

- a) Garantía Corporativa;
- b) Garantías para Período de Exploración;
- c) Garantías para Período de Explotación.

31.1 GARANTÍA CORPORATIVA

Dentro de los noventa (90) Días de suscrito el Contrato, cada uno de los Integrantes del Contratista deberán presentar a ANCAP, un documento de sus respectivas Casas Matrices por el que las mismas otorgan su respaldo financiero y/o técnico, según corresponda, respecto de las obligaciones asumidas por el Contratista, según modelo que se adjunta como Anexo III.

En caso de que el Contratista o Integrante del Contratista acredite por sí mismo los requisitos dispuestos en los numerales 7.2 y 7.3 de las Bases (Anexo V), la Garantía Corporativa no será requerida.

31.2 GARANTÍAS PARA EL PERÍODO DE EXPLORACIÓN

31.2.1. Dentro de los noventa (90) Días Calendario a partir de la firma de este Contrato, el Contratista y/o cada Integrante del Contratista proporcionalmente constituirá a favor de ANCAP una garantía en Dólares, que puede ser en efectivo, mediante aval bancario con representación local, valores públicos que coticen en bolsa u otro tipo de garantías que sean de plena satisfacción de ANCAP, por un valor equivalente al que surja como mayor valor entre estas 2 opciones:

- diez por ciento (10%) del valor equivalente de las nuevas actividades de campo, según lo establecido en el numeral 13.1 de las Bases incluidas como Anexo V del presente, a realizar como parte del Programa Exploratorio Comprometido, o
 - quinientos mil Dólares (500.000 US\$)
- La vigencia de la Garantía para el Período de Exploración deberá exceder en por lo menos ciento ochenta (180) Días el plazo correspondiente al Subperíodo Básico del Período de Exploración que garantiza.

31.2.2. En el caso de que el Contratista opte por pasar al Subperíodo Complementario del Período de Exploración, la garantía establecida en el numeral anterior será sustituida por una nueva garantía con alguno de los instrumentos referidos en el numeral anterior, por un valor equivalente al que surja como mayor valor entre estas 2 opciones:

- diez por ciento (10%) del valor equivalente de las nuevas actividades de campo, según lo establecido en el numeral 13.1 de las Bases incluidas como Anexo V del presente, a realizar como parte del Programa Exploratorio Acordado, o
 - quinientos mil Dólares (500.000 US\$)
- La nueva garantía deberá estar constituida al momento de dar comienzo el Subperíodo Complementario y su vigencia deberá exceder por lo menos en ciento ochenta (180) Días el plazo correspondiente al subperíodo que garantiza.

31.2.3. En el caso de que el Contratista opte por pasar al Subperíodo de Prórroga del Período de Exploración, se sustituirá la garantía establecida en el numeral que antecede por una nueva garantía con alguno de los instrumentos referidos en el numeral 31.2.1. por un valor equivalente al que surja como mayor valor entre estas 2 opciones:

- diez por ciento (10%) del valor equivalente de las nuevas actividades de campo, según lo establecido en el numeral

13.1 de las Bases incluidas como Anexo V del presente, a realizar como parte del Programa Exploratorio Acordado, o

- quinientos mil Dólares (500.000 US\$)

La nueva garantía deberá estar constituida al momento de dar comienzo el Subperíodo de Prórroga y su vigencia deberá exceder por lo menos en ciento ochenta (180) Días el plazo correspondiente al subperíodo que garantiza.

31.2.4. Las Garantías para el Período de Exploración descritas en los numerales 31.2.1, 31.2.2 y 31.2.3 pueden reducirse a solicitud del Contratista y por resolución de ANCAP, en el valor equivalente a las actividades y trabajos exploratorios ejecutados a plena satisfacción de ANCAP, incluyendo la entrega de datos correspondiente, sin perjuicio de lo estipulado en el numeral 31.2.6.

31.2.5. Si la diferencia entre el valor equivalente de las nuevas actividades de campo utilizado para el cálculo de las Garantías para el Período de Exploración descritas en los numerales 31.2.1, 31.2.2 y 31.2.3 y el valor del Presupuesto aprobado para dicha actividad, supera el veinte por ciento (20%), el Contratista deberá constituir las Garantías para el Período de Exploración descritas en los numerales 31.2.1, 31.2.2 y 31.2.3 tomando como base de cálculo el valor del Presupuesto aprobado para dicha actividad, sin perjuicio de lo estipulado en el numeral 31.2.6.

31.2.6. En ningún caso, el valor de la Garantía para el Período de Exploración correspondiente puede ser inferior a quinientos mil Dólares (500.000 US\$)

31.2.7. Cada una de estas garantías serán devueltas al Contratista o al Integrante del Contratista que corresponda al finalizar los diferentes Subperíodos del Período de Exploración, una vez que hubiere demostrado que ha cumplido con todas las obligaciones de cada Subperíodo, o cuando se diere por terminado el Contrato por cualquiera de los motivos establecidos en la Cláusula 25°.

31.2.8. ANCAP hará efectivas esta/s garantía/s, en concepto de multa, en caso de incumplimiento no justificado de cualesquiera de las obligaciones sustanciales del Contratista para cualquiera de los Subperíodos del Período de Exploración. La ejecución de la/s garantía/s, no exonera al Contratista de su obligación de indemnizar en forma integral los daños y perjuicios que su incumplimiento hubiere ocasionado.

31.3 GARANTÍAS PARA EL PERÍODO DE EXPLOTACIÓN

31.3.1. Dentro de los treinta (30) Días siguientes a la iniciación del Período de Explotación, el Contratista y/o cada Integrante del Contratista proporcionalmente constituirá a favor de ANCAP una garantía en Dólares, que puede ser, mediante aval bancario con representación local, valores públicos que coticen en bolsa u otro tipo de garantías que sean de plena satisfacción de ANCAP, por un valor equivalente al cinco por ciento (5%) de las Inversiones estimadas para ejecutar los trabajos de Desarrollo en los primeros cinco (5) Años del Período de Explotación.

31.3.2. El monto de esta garantía otorgada por el Contratista podrá reducirse hasta un cincuenta por ciento (50%) del monto original como máximo, a solicitud del Contratista y por resolución de ANCAP. La reducción se efectuará año a año, durante los cinco (5) primeros Años del Período de Explotación y en proporción al trabajo realizado y a la Inversión prevista, según lo acordado en el Comité de Administración.

31.3.3. ANCAP hará efectivas esta/s garantía/s, en concepto de multa, en caso de incumplimiento no justificado de cualesquiera de las obligaciones sustanciales del

Contratista para la etapa de Explotación. La ejecución de las garantía/s, no exonera al Contratista de su obligación de indemnizar en forma integral los daños y perjuicios que su incumplimiento hubiere ocasionado.

31.3.4. Esta garantía será devuelta al Contratista o al Integrante del Contratista que corresponda en los diferentes casos de terminación anticipada del Contrato establecidos en la Cláusula 25°, después de haber cumplido el Contratista con las obligaciones convenidas y previo pago de lo estipulado si así correspondiese.

Esta garantía también será devuelta en caso de resolución del Contrato por mutuo acuerdo de las Partes, por vencimiento del plazo total o por cualquier otra causa prevista en este Contrato, previo pago por el Contratista de las sumas que pudieran corresponder.

31.3.5. ANCAP no reconocerá intereses por los depósitos de garantía, pero los que devengaren los títulos o valores pertenecerán a sus depositantes y estarán a disposición de éstos cuando la entidad emisora los hiciera efectivos.

CLÁUSULA 32° - DISPOSICIONES VARIAS

32.1 COMUNICACIONES EXTERNAS

32.1.1. Las declaraciones públicas, anuncios o comunicados sobre descubrimientos realizados, declarados o a ser declarados comerciales y volumen de reservas de Hidrocarburos deberán ser autorizados por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM, quienes tendrán un plazo de quince (15) Días desde recibido el borrador de anuncio propuesto por el Contratista para su revisión. Dicha autorización no podrá ser denegada o condicionada injustificadamente. El no pronunciamiento por parte de ANCAP ni del Poder Ejecutivo a través del MIEM en el referido plazo, se entenderá como una aceptación del mismo.

32.1.2. En el caso de que el Contratista o una Compañía Afiliada deba/n cumplir con reglas de una bolsa de valores, el plazo con que cuentan ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM, para revisar el borrador de anuncio propuesto por el Contratista, según lo consignado en el numeral que antecede, será de hasta un Día menos del plazo máximo con el que el Contratista o una Compañía Afiliada cuenta/n para cumplir con las referidas reglas. A dichos efectos, el Contratista deberá solicitar la autorización con expresa mención de que la realiza al amparo del presente numeral, documentación que acredite que está comprendido en la situación prevista en el mismo y el plazo con el que cuentan a dichos efectos.

32.1.3. Cuando el Contratista requiera emitir declaraciones públicas, anuncios o comunicados con respecto a este Contrato sobre información que pueda afectar su normal desarrollo, deberá solicitar autorización de ANCAP sobre el contenido de tales declaraciones. Dicha autorización no podrá ser denegada o condicionada injustificadamente.

32.2 IMPORTACIÓN DE EQUIPOS, MAQUINARIAS Y ÚTILES
El régimen de entrada y salida del país y en particular de admisión temporaria o importación de equipos, maquinarias, materiales y útiles necesarios para las Operaciones Petroleras contratadas, será el dispuesto por Decreto del Poder Ejecutivo N° 366/974 y sus modificativos.

32.3 NORMAS DE CONDUCTA

32.3.1. El Contratista respetará y acatará la Ley Aplicable, y hará todo lo posible para asegurar que su personal, incluso el personal extranjero, respeten y estén sujetos a sus leyes y reglamentaciones.

32.3.2. El Contratista realizará los trabajos objeto de este Contrato

con toda habilidad, cuidado y diligencia razonables y cumplirá con todas sus responsabilidades de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.

32.3.3. La retribución del Contratista por los trabajos previstos en este Contrato constituirá su única retribución. Ni el Contratista, ni ANCAP, ni sus respectivos empleados aceptarán comisión, gratificaciones o pago adicional alguno vinculado con el suministro de bienes o servicios u otra circunstancia relativa al Contrato.

32.3.4. Cada una de las Partes garantiza y se compromete con la otra Parte a cumplir con la Ley Aplicable en materia de anticorrupción, lavado de activos, control de comercio, protección de datos personales y toda otra norma que fueren aplicables al presente Contrato.

En consideración de los principios recogidos en las normas referidas en el párrafo que antecede:

- a) ni ANCAP ni el Contratista y/o Integrante del Contratista ni sus Subcontratistas realizará, ofrecerá, prometerá, autorizará, o requerirá ningún pago o contratación, ni dará ni ofrecerá nada de valor en forma directa o indirecta a un funcionario de ningún Gobierno a los efectos de influenciar un acto o una decisión derivados de sus funciones oficiales o de inducirle a utilizar su influencia dentro de dicho Gobierno en lo referente al presente Contrato. De la misma manera, ninguna Parte ha realizado o realizará, ha prometido o prometerá, ha ofrecido u ofrecerá, ni ha autorizado ni autorizará ningún pago o contratación a una entidad gubernamental, partido político o candidato político a los efectos de influenciar un acto o decisión oficial, o de inducir a dicha entidad o persona a utilizar su influencia dentro de dicho Gobierno en lo que respecta al Contrato, y
- b) ANCAP no ha solicitado ni solicitará, no ha recibido ni recibirá, no ha inducido ni inducirá ningún pago o contratación, ni nada de valor en forma directa o indirecta a los efectos de influenciar, ejecutar, retardar u omitir un acto o una decisión derivados de sus funciones oficiales en lo referente al presente Contrato.

32.3.5. Cada Parte cumplirá con la Ley Aplicable, y ninguna de las Partes actuará de manera que dé origen a un conflicto de intereses.

32.4 RENUNCIA

El hecho que alguna de las Partes no ejerza alguno o algunos de sus derechos, no será interpretado, salvo en el caso previsto a continuación, como una renuncia al mismo.

Cualquiera de las Partes podrá renunciar a algún o algunos de los derechos emergentes de este Contrato. Para que dicha renuncia sea efectiva deberá ser realizada expresamente por escrito. Dicha renuncia se aplicará solamente con respecto al asunto, el incumplimiento, o contravención relacionado con la misma, y no se aplicará con respecto a ningún otro asunto, incumplimiento o contravención. Si dicha renuncia recae sobre cuestiones que fueron objeto de autorización por parte del Poder Ejecutivo, deberá recabarse la autorización del mismo.

32.5 INDEPENDENCIA DE LAS PARTES

Nada de lo previsto en este Contrato se interpretará en el sentido de crear una compañía, sociedad, asociación, empresa conjunta, fideicomiso de negocio, o grupo organizado de personas, ya sea o no que esté constituido, que involucre a cualquiera de las Partes, y nada de lo previsto en este Contrato, se interpretará como la creación o exigencia de una relación fiduciaria entre las Partes.

32.6 EFECTO DE LA NULIDAD DE CLÁUSULAS DEL CONTRATO

Si cualquier tribunal con jurisdicción determina que alguna de

las disposiciones del Contrato es nula, ilegal o inexigible, el resto del Contrato no se verá afectado por ello, y cada una de las disposiciones válidas será exigible hasta el límite máximo permitido por la Ley. Sin perjuicio de lo expuesto, las Partes harán sus esfuerzos razonables para acordar cláusulas sustitutivas de aquellas que hubieren sido declaradas nulas, ilegales o inexigibles, a fin de obtener el mismo efecto comercial buscado por aquellas.

32.7 INTERPRETACIÓN

La referencia a cualquier ley o regulación vigente incluye la referencia a las modificaciones que se produzcan en el futuro.

32.8 PREVALENCIA

Las previsiones contenidas en el Contrato prevalecen sobre el contenido de las Bases (Anexo V), sobre cualquier procedimiento suscrito entre las Partes y respecto a las Consultas y Aclaraciones formuladas por el Contratista y contestadas por ANCAP, según lo previsto en la Cláusula 8º de las Bases (Anexo V).

32.9 RESPONSABILIDAD SOCIAL EMPRESARIAL

Como parte de su responsabilidad social, el Contratista reconoce la obligación ética de combatir toda forma de discriminación y valora las oportunidades que brinda la diversidad cultural de nuestra sociedad. Adicionalmente al cumplimiento de la legislación, se compromete a otorgar igualdad de oportunidades, evitar la discriminación, brindar al personal condiciones de trabajo seguras y adecuadas. No se tolerará el acoso sexual o racial y se prohíbe el empleo o contratación de menores.

El Contratista y sus Subcontratistas, en la ejecución del presente Contrato deberán dar fiel cumplimiento de estos compromisos en materia de responsabilidad social.

32.10 AUSENCIA DE TERCEROS BENEFICIARIOS

La interpretación del presente Contrato excluirá los derechos en virtud de disposiciones legislativas que confieran derechos en virtud de un contrato a personas que no constituyen una Parte de dicho contrato, a pesar de que cualquier término del presente Contrato pueda aparentar conferir o pueda conferir o pueda ser interpretado como que confiere un beneficio a dicho tercero.

32.11 NOTIFICACIONES

Toda notificación o comunicación relativa al Contrato será hecha por escrito y considerada como debidamente efectuada cuando haya sido entregada contra constancia de recibido a un representante autorizado de la otra Parte.

Cada Parte tendrá el derecho a cambiar su dirección para los fines de las notificaciones mediante aviso dado por escrito a la otra Parte con un mínimo de diez (10) Días de anticipación antes de la fecha efectiva de dicho cambio.

Serán medios hábiles de notificación el correo postal con acuse de recibo y el fax.

Las Partes tendrán el derecho de establecer otras vías de notificación o comunicación, las que deberán ser oportunamente acordadas en el Comité de Administración.

32.12 ADOPCIÓN DE NUEVO MODELO DE CONTRATO

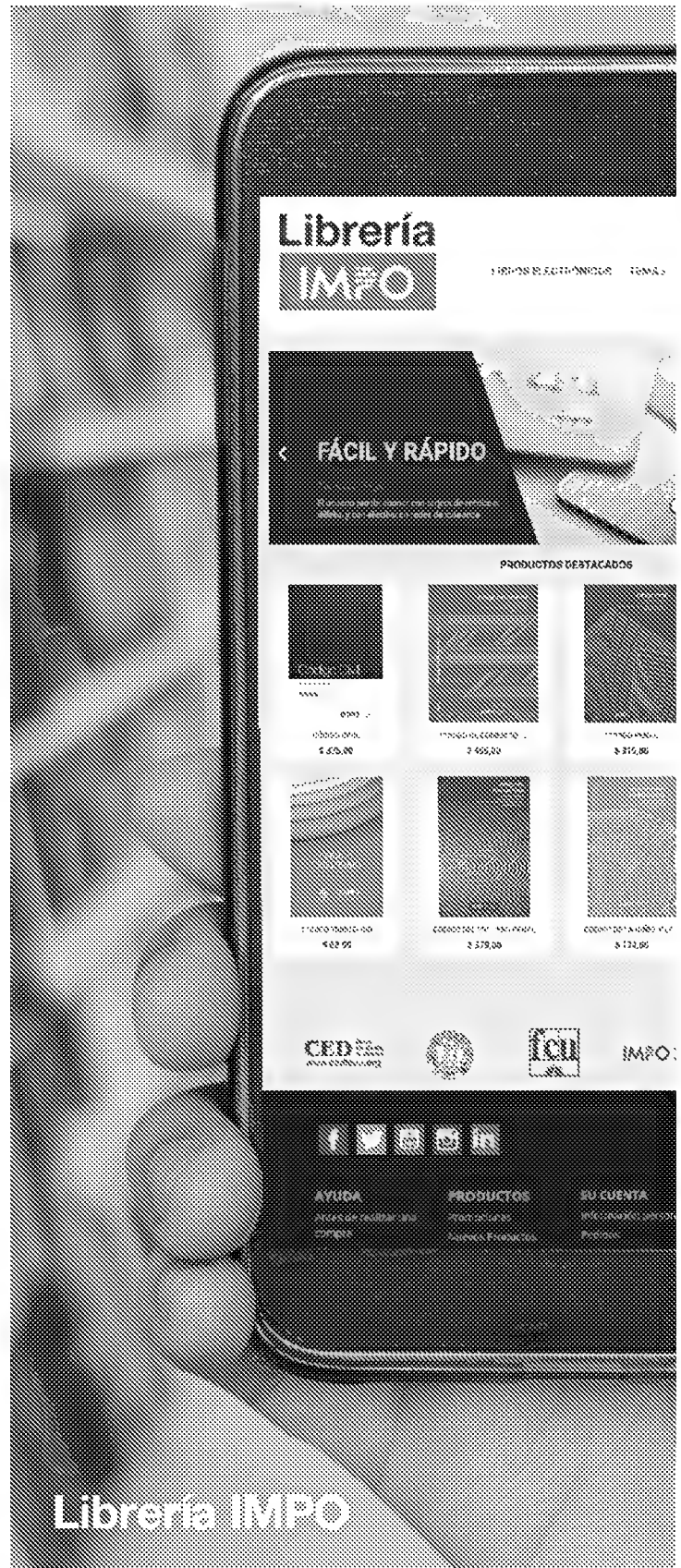
En caso de que con posterioridad a la firma del presente Contrato se publique un nuevo modelo de contrato para la exploración-explotación de hidrocarburos en áreas costa afuera (offshore) de Uruguay, el Contratista tendrá el derecho de solicitar la adopción de dicho modelo, previa autorización del Poder Ejecutivo y ANCAP. Este nuevo contrato deberá incluir el mismo Programa Exploratorio Comprometido, el mismo porcentaje de participación máxima de ANCAP y el mismo reparto de Profit Oil, de acuerdo con lo consignado en los numerales 9.2.1, 18.2, 17.2.1, 17.2.2 y 17.2.3 del presente Contrato,

así como cualquier otra obligación que sea requerida en el marco de ese nuevo contrato.

FIRMAS

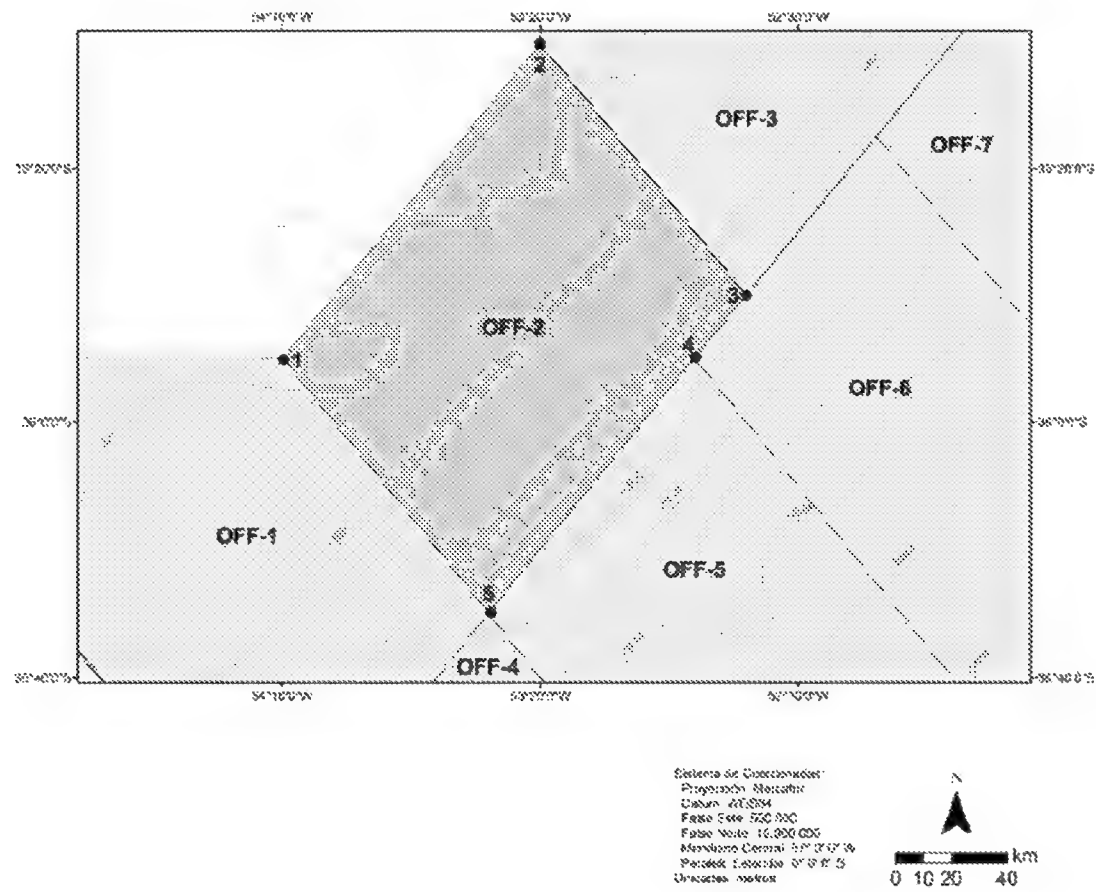
Por ANCAP:

Por el Contratista:



ANEXO I: ÁREA DEL CONTRATO

Superficie aproximada del área: 11.155 km².



Coordenadas Área OFF-2	N° de vértice	Latitud	Longitud
	1	35° 50' 00" S	54° 10' 00" W
	2	35° 00' 00" S	53° 20' 00" W
	3	35° 40' 00" S	52° 40' 00" W
	4	35° 50' 00" S	52° 50' 00" W
	5	36° 30' 00" S	53° 30' 00" W

ANEXO II: PROGRAMA EXPLORATORIO COMPROMETIDO Y COSTO TOTAL

Este Anexo es el Programa Exploratorio Comprometido y Costo Total del mismo, propuesto por el Contratista al presentar su propuesta de conformidad con las Bases para el Proceso de Selección de Empresas de Operaciones Petroleras para la exploración y explotación de Hidrocarburos en la plataforma Continental de la República Oriental del Uruguay.

Trabajo Exploratorio Propuesto	Cantidad	Valuación (UT unitario)	UT
Evaluación de geología del petróleo	1	100	100
Evaluación de recursos prospectivos	1	100	100
Inversión y Modelado 3D Gravimétrico y Magnetométrico	1	100	100
Licenciamiento de Información (US\$)	3.000.000	1 UT cada 5000US\$	600
TOTAL DE UNIDADES DE TRABAJO PROPUESTAS			600

TABLA 5: TOTAL DE UNIDADES DE TRABAJO DEL PROGRAMA EXPLORATORIO COMPROMETIDO

ANEXO III: MODELO DE CARTA GARANTÍA DE CASAS MATRICES

El suscrito, _____, natural de _____ mayor de edad, domiciliado en _____, manifiesta que:

- En mi carácter de _____ obro en nombre y representación de _____ (Casa Matriz), sociedad constituida con arreglo a las leyes de _____ según los documentos y certificados que acreditan la constitución, existencia y representación de dicha sociedad debidamente traducidos y legalizados.
- Con referencia a las obligaciones asumidas, o que puedan ser impuestas por el Contrato o sus conexos, por _____ (Filial) que fuera adjudicatario como Contratista del Área, _____ (Casa Matriz) se compromete a lo siguiente:
- _____ (Casa Matriz) por la presente, declara a ANCAP que:
 - Está constituida de acuerdo con las leyes de su jurisdicción
 - tiene todos los poderes societarios y de representación legal para firmar, presentar y cumplir esta Garantía
 - La presente Garantía representa las obligaciones jurídicas válidamente asumidas por _____ (Casa Matriz) y es ejecutable en contra de _____ (Casa Matriz), de conformidad con sus términos.
 - No será necesario ningún tipo de aprobación para la presentación, cumplimiento y ejecución de la presente Garantía.
 - La presentación, cumplimiento y ejecución, de esta Garantía por _____ (Casa Matriz) no violará ninguna disposición legal o reglamentaria existente a la cual la declarante está sujeta, ya sea cualquier disposición de documentos societarios de _____ (Casa Matriz) o de cualquier acuerdo o contrato en los que la misma forme parte.
- _____ (Casa Matriz) por la presente garantiza a ANCAP, en carácter incondicional e irrevocable, como deudor principal, el debido y puntual cumplimiento de todas las obligaciones de _____ (Filial) por concepto del Contrato o sus conexos.
- Esta garantía es irrevocable e incondicional, y tendrá fuerza y vigor hasta que todas las obligaciones del Contrato estén cumplidas.
- Que por ser _____ (Empresa Matriz) garante solidario de _____ (Filial) reconoce y acepta que carece de derecho para invocar el beneficio de excusión y cualquier otro beneficio reconocido a los fiadores no solidarios.
- Cualquier retraso o la tolerancia de ANCAP para ejercer cualquier derecho, en su totalidad o en parte, no debe interpretarse como renuncia al ejercicio de dicho derecho o de cualquier otro.

- El Garante pagará previa solicitud y presentación de las facturas, los costos y gastos efectivamente realizados por ANCAP como resultado de la ejecución de esta garantía, incluyendo y sin limitación, honorarios razonables de abogados y gastos.

Suscrita en _____, el día _____ de _____ de 201X

Por: _____ (Empresa Matriz)

Firma: _____ Representante Legal

ANEXO IV: PROCEDIMIENTO CONTABLE**CLÁUSULA 1º - CONDICIONES GENERALES****1.1. OBJETO**

- 1.1.1. El objeto del presente Procedimiento Contable es establecer métodos equitativos para determinar los Costos, las Inversiones y los Créditos aplicables a las operaciones contempladas en el Contrato que reflejen los gastos de las Operaciones Petroleras de acuerdo con el numeral 17.1 del Contrato. Es la intención de las Partes que no haya duplicación ni excesos de costos recuperables.

- 1.1.2. Las obligaciones previstas en el numeral 17.1.5 del Contrato podrán ser delegadas por el Contratista al Operador, quien deberá aceptarla para que dicha designación sea efectiva. En este caso, el Operador actuará en nombre del Contratista a los efectos del presente Procedimiento Contable.

- 1.1.3. Con el objeto de permitir que cada uno de los integrantes del Contratista mantenga los registros contables según lo establecido en 1.4.1, el Contratista preparará la Cuenta de Operaciones de acuerdo con las normas IFRS o las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional y toda otra obligación legal aplicable de la República Oriental del Uruguay, así como también las disposiciones del Contrato de manera tal que permita a cada uno de los Integrantes del Contratista cumplir con las obligaciones legales y contractuales que le correspondan.

- 1.1.4. Cada uno de los Integrantes del Contratista tiene la responsabilidad de mantener sus propios registros contables con el objeto de cumplir con todos los requisitos legales y declaraciones de impuestos que correspondan, o con la redacción de otros informes contables solicitados por algún organismo estatal o ANCAP respecto de las Operaciones Petroleras.

1.2. CONFLICTO CON EL CONTRATO Y MODIFICACIÓN

- 1.2.1. Si hubiere algún conflicto entre las disposiciones del presente Procedimiento Contable y aquellas del Contrato, prevalecerán las disposiciones del Contrato.

1.3. DEFINICIONES

Los términos definidos que se utilizan en el presente Procedimiento Contable tendrán el mismo significado que se les asignó en el Contrato, salvo los que se establecen a continuación:

- 1.3.1. "**Auditor Independiente**": una firma independiente de contadores públicos reconocida internacionalmente que sea aceptable para el Contratista o Integrante del Contratista.
- 1.3.2. "**Base Devengada**": la base contable según la cual los Costos y las Inversiones y beneficios se consideran aplicables al período en el que se incurre el pasivo para el Costo y/o la Inversión o surge el derecho a los beneficios, independientemente de cuando se facture, pague o perciba.

- 1.3.3. "**Créditos**": reducción de Costos o Inversiones reflejadas en la Cuenta de Cost Oil
- 1.3.4. "**Cuenta de Cost Oil**": la cuenta que refleja los Costos, Inversiones y Créditos de las Operaciones Petroleras, que formará parte de la Cuenta de Operaciones.
- 1.3.5. "**Cuenta de Ingresos**": la cuenta que refleja los ingresos por venta de Hidrocarburos, que formará parte de la Cuenta de Operaciones.
- 1.3.6. "**Cuenta de Operaciones**": la cuenta que refleja los débitos y créditos por los egresos y por los ingresos respectivamente en relación a las Operaciones Petroleras.
- 1.3.7. "**Culpa Grave**" o "**Dolo**": cualquier acto u omisión (ya sea en forma individual, conjunta o concurrente) realizado por una persona física o jurídica que pretenda ocasionar, o que por omisión dolosa o indiferencia temeraria cause, consecuencias perjudiciales que dicha persona física o jurídica conocía, o debería haber estado en conocimiento de que dicho acto u omisión tendría estas consecuencias sobre la seguridad o bienes de otra persona física o jurídica.
- 1.3.8. "**Material**": la maquinaria, equipamiento y suministros, incluidos los insumos adquiridos y conservados para su uso en las Operaciones Petroleras.
- 1.4. REGISTROS DE LA CUENTA DE OPERACIONES Y TIPO DE CAMBIO
- 1.4.1. El Contratista mantendrá en todo momento los registros correctos de la producción y disposición de todos los Hidrocarburos, y de todos los Costos e Inversiones de conformidad con el Contrato y del presente Procedimiento Contable, así como de otros datos necesarios para recuperar los Costos y las Inversiones, y para la conciliación adecuada de las cuentas entre las Partes, en relación con sus derechos y obligaciones contemplados en el Contrato y para permitir a las Partes cumplir con sus respectivas obligaciones en cuanto a las Leyes Aplicables de impuestos sobre la renta y demás leyes.
- 1.4.2. La Cuenta de Operaciones será mantenida en idioma español y en Dólares y, cuando fuere requerido por las normas de la República Oriental del Uruguay o el Contrato, en Pesos Uruguayos o cualquier otra moneda, Las conversiones de divisa serán registradas al tipo de cambio que se utilizó realmente para dicha conversión. Las conversiones de moneda se usan para expresar el monto de los ingresos y egresos para los que se hayan realizado el cambio de divisa.
- 1.4.3. Si no hubiere una conversión real, los montos que ingresaron y egresaron serán convertidos a Dólares o a Pesos Uruguayos, al promedio aritmético entre la tasa de compra y la tasa de venta publicadas por el Banco Central del Uruguay la última semana del Mes anterior al Mes en el que se percibieron o pagaron los montos. Si hubiera que convertir una divisa a Dólares y su cotización no fuera informada por el Banco Central del Uruguay, entonces se tomará el promedio aritmético entre la tasa de compra y la tasa de venta publicadas por el Citibank de Nueva York, Estados Unidos de América, de la última semana del Mes anterior al Mes en el que se percibieron o pagaron los montos. (En adelante el "**Tipo de Cambio**").
- 1.4.4. Cualquier ganancia o pérdida por el cambio de divisas será registrada en la Cuenta de Operaciones. Cualquier ganancia o pérdida por cambio de divisas realizadas o no realizadas, como resultado de las fluctuaciones cambiarias, serán identificadas en la Cuenta de Operaciones bajo su propio concepto.
- 1.4.5. Todas las mediciones se realizarán en unidades métricas y barriles o Barriles Equivalentes de Petróleo de conformidad con el Contrato.
- 1.4.6. La Base Devengada para la contabilidad se utilizará para preparar las cuentas relativas a las Operaciones Petroleras.
- 1.4.7. El Contratista deberá suministrar una descripción de las clasificaciones contables utilizadas por éste una vez recibida la solicitud de ANCAP por escrito.
- 1.5. AJUSTES
- Todas las facturas y declaraciones presentadas a ANCAP por el Contratista durante cualquier Año Calendario, se presumirán como fieles y exactas después de que hayan transcurrido veinticuatro (24) Meses de la finalización de dicho Año Calendario, salvo que durante dicho período de veinticuatro (24) Meses, ANCAP tome nota por escrito de dicha excepción y realice el reclamo al Contratista para que haga un ajuste. Si ANCAP no realizara dicho reclamo al Contratista dentro de ese período, se considerarán que dichas facturas y declaraciones son correctos, y no se podrán presentar excepciones ni realizar reclamos para su ajuste. No se realizará ningún ajuste que sea favorable al Contratista, salvo que se realice dentro del mismo período establecido. Se le permitirá al Contratista realizar ajustes a la Cuenta de Operaciones con posterioridad a dicho período de veinticuatro (24) Meses, si estos ajustes son el resultado de excepciones de auditoría fuera de este Procedimiento Contable, reclamos de terceros o requisitos gubernamentales. Cualquiera de dichos ajustes estará sujeto a una Auditoría dentro del plazo especificado en el numeral 1.6.1.
- 1.6. AUDITORÍAS DE ANCAP
- 1.6.1. ANCAP, luego de haber notificado por escrito al Contratista con al menos sesenta (60) Días de antelación, tendrá el derecho a (a) auditar o (b) designar a un Auditor Independiente para auditar las Cuentas de Operaciones y los registros del Contratista relativos a la contabilidad de cualquier Año Calendario dentro del período de veinticuatro (24) Meses posteriores a la finalización de dicho Año Calendario ("**Auditoría**"). Todas las auditorías se realizarán y se basarán en principios de auditoría generalmente aceptados dentro de la Ley Aplicable.
- ANCAP podrá solicitar información antes de que comience la Auditoría, sin embargo, esto estará limitado a la información habitual de preauditoría, como los datos del balance general, libro mayor y auxiliar (para evitar dudas, la información divulgada a ANCAP conforme al procedimiento de Auditoría no será mayor ni más extensa que la que ANCAP esté autorizado a recibir en virtud del Contrato, que no sean los datos del balance general, libro mayor y auxiliar). El Contratista suministrará la información sólo en formato electrónico o en copias impresas. El Contratista brindará la información solicitada dentro de los treinta (30) Días previos al inicio de la Auditoría.
- ANCAP tendrá acceso razonable durante Días Hábiles, a las cuentas y registros del Contratista relativa a las Operaciones Petroleras. ANCAP tendrá derecho a solicitar que el Contratista le entregue copia de los comprobantes, facturas, recibos u otra documentación que fundamente los registros contables del balance general, libro mayor y auxiliar.
- El costo de cada Auditoría correrá sólo por cuenta de ANCAP. El derecho a Auditar podrá ejercerse no más de dos veces por Año Calendario. ANCAP hará su mejor esfuerzo por realizar Auditorías conjuntas o simultáneas con cualquier autoridad estatal de inspección competente de manera tal que cause los menores inconvenientes al Contratista. ANCAP debe tomar nota escrita de todas las discrepancias que revele dicha Auditoría y realizar el

reclamo al Contratista dentro del período de veinticuatro (24) Meses establecido.

- 1.6.2. El Contratista presentará la información de sus Compañías Afiliadas que sea razonablemente necesaria para respaldar los cargos de dichas Compañías Afiliadas a la Cuenta de Operaciones. Asimismo, cada Integrante del Contratista presentará la información razonablemente necesaria para respaldar sus cargos a la Cuenta de Operaciones.
- 1.6.3. Las siguientes disposiciones aplican a todos los cargos de (a) un Integrante del Contratista no Operador; y (b) Compañías Afiliadas de un Integrante del Contratista, siempre que dichas entidades presten servicios al Contratista, los cuales son cargados a la Cuenta de Operaciones (en adelante, "**Entidades Prestadoras**").
- 1.6.4. Los registros internos de una Entidad Prestadora que presta servicios a las Operaciones Petroleras no podrán ser auditados por ANCAP. No obstante, además de la información suministrada por el Contratista de conformidad con el numeral 1.6.2 y a solicitud de ANCAP, dentro de los veinticuatro (24) Meses posteriores a la finalización del mismo Año Calendario, según lo establecido en el numeral 1.6.1, el Contratista o Integrante del Contratista (según corresponda) presentará o hará que sus Compañías Afiliadas presenten (según corresponda) a ANCAP una memoria anual y un informe de Auditoría del auditor externo independiente del Contratista o el auditor externo independiente del Integrante del Contratista (y dicho informe cubrirá, si se solicita, los servicios suministrados según el numeral 3.6 del presente Procedimiento Contable). Este informe avalará que los cargos facturados de dicho Integrante del Contratista o Compañía Afiliada a la Cuenta de Operaciones (incluidos aquellos servicios prestados en virtud del numeral 3.6) son consistentes con el Procedimiento Contable, el Contrato y que son relevantes para las Operaciones Petroleras, excluida la duplicación de costos contemplada en las Cláusula 3º y Cláusula 4º, y que sean coherentes respecto de la aplicación a todas sus actividades. El informe será suministrado por el Contratista o Integrante del Contratista dentro de los doce (12) Meses siguientes a la solicitud de ANCAP. El gasto de proveer esta memoria anual será un Costo.
- 1.6.5. Cualquier información obtenida por ANCAP en virtud de las disposiciones del numeral 1.6 será confidencial y no será revelada a ningún tercero, salvo que el Contrato permita lo contrario.
- 1.6.6. Al finalizar cada Auditoría, ANCAP y el Contratista se esforzarán para resolver las cuestiones pendientes de manera expedita. Con este fin, ANCAP hará todo lo que esté a su alcance para preparar y distribuir un informe escrito al Contratista, tan pronto como sea posible, y en cualquier caso, dentro de los sesenta (60) Días posteriores a la conclusión de cada Auditoría. Este informe incluirá todos los reclamos, con documentación de respaldo, que surjan de dicha Auditoría junto con los comentarios pertinentes a la operación de las cuentas y los registros. El Contratista hará todo lo posible para responder al informe por escrito, tan pronto como sea posible, o en un plazo que no supere los treinta (30) Días con posterioridad a la recepción del informe. Si ANCAP o el Contratista consideran que el informe o la respuesta requiere una mayor investigación de alguno de los ítems allí incluidos, ANCAP y el Contratista tendrán el derecho a realizarla, sin perjuicio de las disposiciones de los numerales 1.5 y 1.6.1 a pesar que el período de veinticuatro (24) Meses haya vencido. No obstante, el hecho de realizar dicha investigación adicional no prorrogará el período de veinticuatro (24) Meses para realizar las excepciones escritas y el reclamo al Contratista por todas las discrepancias que revele dicha Auditoría. Estas investigaciones adicionales comenzarán dentro de

los treinta (30) Días y concluirán dentro de los sesenta (60) Días de recibido dicho informe o respuesta, según sea el caso.

- 1.6.7. El Contratista deberá reflejar de inmediato en la Cuenta de Operaciones, e informar a ANCAP sobre todos los ajustes que surjan de una Auditoría acordada entre el Contratista y ANCAP. Si surgiera una controversia en relación con una Auditoría, se someterá para su resolución a una compañía de auditoría internacional e independiente acordada por las Partes (la cual actuará como Consultora en virtud de la Cláusula 30º, y cuyo costo será compartido en partes iguales por ANCAP y el Contratista.

- 1.6.8. Todos los libros y registros contables relacionados con las Operaciones Petroleras deberán conservarse de acuerdo con las leyes vigentes en la República Oriental del Uruguay.

1.7. ASIGNACIONES DE COSTOS COMPARTIDOS

Si resultara necesario asignar cualesquiera Costos o Inversiones a las Operaciones Petroleras o entre ellas y cualesquiera otras operaciones, dichos Costos e Inversiones serán asignados de manera tal de evitar duplicar los Costos o las Inversiones, con el objeto de reflejar equitativamente los Costos e Inversiones atribuibles a las Operaciones Petroleras y de excluir los gastos que no correspondan a Operaciones Petroleras. A efectos informativos únicamente, el Contratista suministrará una descripción de sus procedimientos de asignación de Costos e Inversiones así como las tarifas de su personal y otros cargos, junto con cada Presupuesto propuesto. Dicha base de asignación estará sujeta a Auditoría según lo establecido en el numeral 1.6.

CLÁUSULA 2º - CLASIFICACIONES DE LA DEFINICIÓN DE COSTOS E INVERSIONES

2.1. SEPARACIÓN DE COSTOS E INVERSIONES

Los Costos y las Inversiones serán separados de acuerdo con el objeto para el cual se realizaron dichas erogaciones. Todos los Costos y las Inversiones serán clasificados tal y como se establece en esta Cláusula.

2.2. COSTOS E INVERSIONES DE EXPLORACIÓN

Los Costos e Inversiones de Exploración son aquellos Costos y/o Inversiones (según corresponda) incurridos en la búsqueda, o evaluación, de Hidrocarburos en una área que es, o fue en el momento en el que dichos costos y/o inversiones se incurrieron, parte del Área del Contrato, incluidas las erogaciones con respecto a:

- 2.2.1. los datos comprados o adquiridos en relación con las actividades de Exploración;
- 2.2.2. los análisis y estudios aéreos, geológicos, geofísicos, geoquímicos, paleontológicos y topográficos, así como su interpretación;
- 2.2.3. la planificación de la adquisición sísmica, la adquisición sísmica, el procesamiento e interpretación, estudios de suelo, mediciones de las corrientes marinas, estudios de rocas y fluidos, análisis termodinámico, interpretación de mapas, gráficos y diagramas, análisis y estudios de reservorios, servicios de laboratorio y estudios comerciales;
- 2.2.4. sondeo para obtener muestras o testigos (cores), Pozos de Exploración, Pozos de Evaluación y perforación de pozos de agua;
- 2.2.5. mano de obra, materiales, suministros y servicios utilizados para realizar las actividades del presente numeral 2.2 con el objeto de encontrar o evaluar Hidrocarburos. En caso que dichos pozos se completen como pozos productores o de inyección, el costo de completarlos será clasificado como Costos de Desarrollo de conformidad con el numeral 2.3.1;

2.2.6. infraestructura e instalaciones en respaldo de los objetivos descritos en el presente numeral 2.2;

2.2.7. Cargos Directos según lo establecido en la Cláusula 3° y Cargos Indirectos de conformidad con la Cláusula 4°;

2.2.8. cualquier otra erogación aprobada por el Comité de Administración e incurrida para buscar o evaluar Hidrocarburos, que no esté contemplada en el presente.

2.3. COSTOS E INVERSIONES DE EXPLOTACIÓN

Los Costos e Inversiones en Explotación son aquellos Costos y/o Inversiones (según corresponda) incurridos en el Desarrollo de los descubrimientos de Hidrocarburos y en la producción de éstos, desde el Área del Contrato hasta el Punto de Fiscalización, tal como se establece a continuación.

2.3.1. COSTOS E INVERSIONES DE DESARROLLO

Los Costos e Inversiones de Desarrollo incluirán:

2.3.1.1. datos comprados o adquiridos en relación con las actividades de Desarrollo;

2.3.1.2. estudios de arquitectura e ingeniería, ingeniería y análisis de reservorios, estudios para la inyección de agua y gas, estudios de recuperación mejorada, gestión de proyectos, servicios de laboratorio y estudios comerciales;

2.3.1.3. perforación de pozos de Desarrollo, ya sea que estos pozos resulten secos o sean productivos, y perforación de pozos de inyección, sean para agua o gas;

2.3.1.4. la completación de los pozos de exploración y de evaluación con el objeto de poner en servicio un pozo como pozo productivo o como pozo para la inyección de agua o gas;

2.3.1.5. compra, instalación o construcción de instalaciones de producción, recolección, transporte y almacenamiento para las Operaciones Petroleras, tales como ductos, líneas de recolección, unidades de producción y tratamiento, equipamiento en boca de pozo, equipamiento en subsuelo, equipos de medición, sistemas de recuperación mejorada, plataformas marinas y en tierra, operaciones de producción y almacenamiento flotantes, caminos de acceso, pistas de aterrizaje, terminales y muelles de exportación, puertos e instalaciones relacionadas;

2.3.1.6. mano de obra, materiales, suministros y servicios utilizados para realizar las actividades del presente numeral 2.3.1;

2.3.1.7. Cargos Directos según lo establecido en la Cláusula 3° y Cargos Indirectos de conformidad con la Cláusula 4°;

2.3.1.8. cualquier otra erogación aprobada por el Comité de Administración e incurrida para desarrollar descubrimientos de Hidrocarburos que no esté contemplada en el presente numeral 2.3.1.

2.3.2. COSTOS E INVERSIONES DE PRODUCCIÓN

Los Costos e Inversiones de Producción hasta el Punto de Fiscalización incluirán:

2.3.2.1. datos comprados o adquiridos en relación con las actividades de Producción;

2.3.2.2. erogaciones relacionadas con la operación,

mantenimiento y reparación de las instalaciones de producción, recolección, transporte y almacenamiento para las Operaciones Petroleras;

2.3.2.3. análisis de fluidos, ingeniería y análisis de reservorios, estudios para la inyección de agua y gas, estudios de recuperación mejorada, servicios de laboratorio, estudios de optimización, estudios de mejoramiento y control de equipos (incluidos los estudios de corrosión), estudios de control de costos y comerciales;

2.3.2.4. mano de obra, materiales, suministros y servicios utilizados para realizar las actividades del presente numeral 2.3.2;

2.3.2.5. Cargos Directos según lo establecido en la Cláusula 3° y Cargos Indirectos de conformidad con la Cláusula 4°;

2.3.2.6. cualquier otra erogación aprobada por el Comité de Administración e incurrida para producir Hidrocarburos que no esté contemplada en el presente.

2.4. SERVICIOS

Los Costos e Inversiones de Servicios son erogaciones incurridas en respaldo de las Operaciones Petroleras, incluidos los gastos en talleres, puertos, buques marítimos, vehículos, equipos motorizados, aeronaves, estaciones de bombas contra incendios y de seguridad, plantas de tratamiento de agua y aguas residuales, central generadora, energía, equipamiento de seguridad y otras herramientas y equipos utilizados en estas actividades.

Asimismo, dentro de la categoría de servicios podrán incluirse procedimientos de seguridad, salud, auditoría de seguridad y medio ambiente, estudios ambientales, estudios comerciales, gestión de abastecimiento y cadena de suministro, servicios contables y profesionales, legales, recursos humanos y relaciones con los empleados, o cualquiera de los servicios que soportan las actividades listadas en los numerales 2.2 y 2.3.

CLÁUSULA 3° - CARGOS DIRECTOS

El Contratista cargará a la Cuenta de Operaciones todos los Costos e Inversiones incurridos para la realización de las Operaciones Petroleras dentro de los límites de los Presupuestos aprobados o como se especifique en el Contrato o en el Procedimiento de Gobernanza, entendiéndose comprendidos aquellos incurridos por los Integrantes del Contratista. Los cargos por servicios, como aquellos contemplados en los numerales 3.6.2 y 3.6.3 que son prestados por una Compañía Afiliada de un Integrante del Contratista, reflejarán el costo para la Compañía Afiliada de prestar dichos servicios, salvo lo estipulado en los numerales 3.5 y 3.6.1

Los Costos e Inversiones a recuperar de acuerdo con la Cláusula 17° incluirán lo siguiente:

3.1. LICENCIAS, PERMISOS, FINANCIAMIENTO Y GARANTÍAS

Todos los gastos, si los hubiere, atribuibles a la adquisición, mantenimiento, renovación o renuncia de licencias, permisos, derechos contractuales y/o de superficie adquiridos para las Operaciones Petroleras.

Los costos de financiar préstamos, cartas de crédito, garantías a terceros, Garantía del Periodo de Exploración, Garantía del Periodo de Explotación u otros instrumentos financieros que sea necesario suministrar de conformidad con el Contrato. El costo de financiamiento incluirá intereses (sólo de acuerdo con el numeral 17.1.1.1 del Contrato), aranceles y otros costos u obligaciones incurridos en relación con dichos préstamos, cartas de crédito, garantías u otros instrumentos financieros emitidos por terceros o por la casa matriz o Compañía Afiliada de un Integrante del Contratista.

3.2. MANO DE OBRA Y COSTOS RELACIONADOS

Los salarios, beneficios y costos relacionados que constituyen la remuneración total de los empleados involucrados en las Operaciones Petroleras, de forma temporal o permanente, independientemente de su radicación dentro o fuera de la República Oriental del Uruguay incluyendo vacaciones, licencias por enfermedad, beneficios por discapacidad, seguros, beneficios médicos, retiro, otros beneficios incluidos en la políticas de expatriación del Contratista, indemnizaciones por despido y otros planes de beneficios. Para los beneficios de retiro, despido y discapacidad se prorrateará en función del tiempo de trabajo para las Operaciones Petroleras.

3.2.1. Los gastos razonables de los empleados, cuyos salarios y jornales sean cargados como Costos, según las prácticas habituales del Contratista.

3.2.2. Si los empleados participaran en otras actividades además de las Operaciones Petroleras, el costo de dichos empleados será asignado de manera proporcional.

3.3. BIENES E INSTALACIONES

El Costo de establecer, operar, mantener, reparar o reemplazar oficinas, oficinas de campo, viviendas, campamentos, depósitos, bases en tierra, caminos u otros sistemas de transporte, vehículos de transporte y otras instalaciones relacionadas con las Operaciones Petroleras. Si dichas instalaciones atienden otras operaciones además de las Operaciones Petroleras, los costos serán asignados a los bienes de manera proporcional.

3.4. MATERIAL

3.4.1. DISPOSICIONES GENERALES

Sólo el material que sea apropiado y coherente con una operación eficiente y económica, podrá ser adquirido o provisto por el Contratista según sea necesario para su uso predecible y razonable en las Operaciones Petroleras y se evitará cualquier acumulación excesiva de inventario.

3.4.2. VALOR DEL MATERIAL CARGADO A LA CUENTA DE OPERACIONES

3.4.2.1. Salvo que se disponga lo contrario en el numeral 3.4.2.2. el material comprado por el Contratista para utilizarse en las Operaciones Petroleras será valorado de manera tal que incluya el precio de la factura menos descuentos si corresponden, aranceles de compra y abastecimiento más cargos por despacho de mercancías entre el punto de suministro y el punto de envío, aranceles de carga y descarga, cargos de plataforma de carga, aranceles de despacho y documentación, costos por aranceles de embalaje, flete hasta el puerto de destino, seguro, tributos, derechos de aduana, derechos consulares, otros cargos que correspondan a material importado y en donde los gastos de manipulación y transporte desde el punto de importación hasta el depósito o lugar de operación, y sus costos no excederán aquellos habituales en operaciones normales de mercado abierto.

3.4.2.2. El material provisto por el Contratista o por sus Compañías Afiliadas será cobrado a un precio no mayor a lo siguiente:

3.4.2.2.1. El precio de los Materiales Nuevos (Condición "A") transferidos desde el depósito u otro lugar perteneciente al Contratista o a sus Compañías Afiliadas será el costo neto determinado de acuerdo con el numeral 3.4.2.1, como si el Contratista hubiera comprado dicho Material nuevo, justo antes de ser transferido. Dichos costos netos, en ningún caso, excederán el precio de mercado vigente en ese momento.

3.4.2.2.2. Material usado (Condiciones "B" y "C")

a) El Material que está en condiciones adecuadas y de buen uso y apropiado para ser utilizado sin que sea necesario repararlo ni reacondicionarlo será clasificado como

Condición "B" y su precio será el 75% del costo neto de comprarlo nuevo en el momento de la transferencia.

- b) Los materiales que no cumplan con los requisitos del literal (a) anterior, pero que sean aptos para utilizarse luego de haberlos reparado o reacondicionado serán clasificados como Condición "C" y su precio será el 50% del costo neto de comprarlos nuevos en el momento de la transferencia. El costo de reacondicionamiento también será un Costo, siempre que el precio de la Condición "C", más el costo de reacondicionamiento, no supere el de la Condición "B", y siempre que el Material se haya clasificado de manera tal de cumplir con los requisitos para el Material de Condición "B" una vez reparados o reacondicionados.
- c) El Material que no pueda clasificarse como Condición "B" o Condición "C" tendrá un precio que se corresponda con su uso.
- d) Los tanques, torres de perforación, edificios u otros ítems de Material que impliquen costos de montaje, si se transfieren en condiciones totalmente desmontados, serán clasificados según su condición, tal como se establece en el numeral 3.4.2.2.2 del presente y su precio se fijará sobre la base del precio de Material similar desmontado y nuevo.
- e) El Material que incluye tuberías de perforación, revestimiento y tuberías, que ya no pueda utilizarse para su objetivo original, pero que pueda usarse para algún otro propósito, será clasificado según la condición establecida en el numeral 3.4.2.2.2 del presente. Dicho Material tendrá un precio basado en el precio actual de los ítems normalmente utilizados para otros fines de los ítems vendidos a terceros.

3.4.3. MATERIAL DEFECTUOSO

Cualquier ajuste percibido por el Contratista por parte de los proveedores/fabricantes o sus representantes en caso de Material defectuoso, será acreditado a la Cuenta de Operaciones.

3.4.4. SOBREPREGIOS

Toda vez que no pueda obtenerse Material según los precios establecidos en el numeral 3.4.2.2, debido a una causa extraña no imputable, el Contratista podrá cargar a la Cuenta de Operaciones el Material requerido al Costo real que el Contratista haya pagado al adquirir dicho Material, así como el costo en adaptarlo para su uso y trasladarlo al Área.

3.5. EQUIPAMIENTO E INSTALACIONES DE PROPIEDAD EXCLUSIVA DEL CONTRATISTA Y COMPAÑÍAS AFILIADAS

Los cargos por equipamiento, instalaciones y suministros básicos de propiedad exclusiva del Contratista o de cualquiera de sus Compañías Afiliadas, se calcularán a tarifas no superiores a las tarifas comerciales promedio de terceros no afiliados que estén vigentes en ese momento para equipos, instalaciones y suministros básicos similares a ser usados en el Área en virtud del presente. Según le sea solicitado, el Contratista suministrará a ANCAP una lista de las tarifas y la base para su aplicación. Dichas tarifas serán revisadas ocasionalmente, pero no más de una vez cada seis (6) Meses.

Las herramientas de perforación y otros equipos de propiedad exclusiva que se pierdan en el pozo o se dañen y no tengan reparación podrán ser cargados al costo de remplazo menos la depreciación, más los costos de transporte para suministrar equipos similares al lugar en donde deban utilizarse.

3.6. SERVICIOS

3.6.1. El costo de los servicios, que incluyen las actividades contempladas en la Cláusula 2º, realizados por las Compañías Afiliadas del Contratista, personal técnico y profesional no establecidos en la República Oriental del Uruguay y no contemplados en el numeral 3.2 serán Costos

o Inversiones (según corresponda). Las tasas individuales incluirán salarios, jornales y beneficios del personal técnico y profesional. Los Costos también incluirán todos los Costos de soporte necesarios para el personal técnico y profesional para realizar tales servicios, por ejemplo, sin que ello implique una limitación, el alquiler, suministros básicos, personal auxiliar, elaboración de bosquejos y mapas técnicos, teléfono, y otros gastos de comunicación, soporte informático, provisiones y suministros.

3.6.2. El costo de los servicios realizados por el personal técnico y profesional de cualquier Integrante del Contratista no Operador o sus Compañías Afiliadas respectivas será imputado en la Cuenta de Operaciones. Los cargos por tales servicios se ajustarán a los establecidos en los numerales 2.2 y 2.3 anteriores e incluirán los gastos del personal auxiliar, proyectos, teléfono y otros gastos de comunicación, soporte informático, provisiones, depreciaciones y amortizaciones.

3.6.3. Los cargos por servicios, que incluyen las actividades contempladas en la Cláusula 2ª, suministrados por terceros, incluidos los Integrantes del Contratista no Operadores o las Compañías Afiliadas de cualquier Integrante del Contratista que haya contratado con el Contratista para realizar los servicios que normalmente son suministrados por otros proveedores, que no sean los servicios contemplados en los numerales 3.6.1 y 3.6.2 serán cargados como Costos o Inversiones, según el tipo de servicio realizado por dicho otro proveedor, Integrantes del Contratista o Compañía Afiliada. Tales cargos por los servicios prestados por otros Integrantes del Contratista o Compañías Afiliadas de los respectivos Integrantes del Contratista no excederán los actualmente en vigencia en caso de haberse realizado por terceros no afiliados, teniendo en cuenta la calidad y disponibilidad de los servicios.

3.6.4. Los costos incurridos como pagos por acceder o utilizar datos técnicos, de propiedad intelectual y know-how de cualquier Compañía Afiliada de un Integrante del Contratista serán considerados un Costo. Tales costos serán incluidos en los Presupuestos anuales como un ítem separado sujeto a la aprobación del Comité de Administración.

3.6.5. Los servicios contemplados en el presente numeral 3.6 serán revisados únicamente por ANCAP según lo establecido en el numeral 1.6.4.

3.7. SEGUROS

Las primas pagadas por seguros exigidos por la Ley Aplicable y/o el Contrato que se celebrará en beneficio de las Operaciones Petroleras, serán consideradas Costos y/o Inversiones (según corresponda). Los pagos realizados con respecto a deducibles, franquicias, diferencia de cobertura o diferencia de límite serán considerados Costos y/o Inversiones (según corresponda).

3.8. DAÑOS Y PÉRDIDAS DE BIENES

3.8.1. Todos los costos y gastos necesarios para reemplazar, reparar o remediar daños o pérdidas causados por incendio, inundación, tormentas, robo, accidentes u otras causas en el Área del Contrato, instalaciones e infraestructura de las Operaciones Petroleras. El Contratista presentará por escrito a ANCAP un detalle de los daños o pérdidas que superen un millón de Dólares (US\$ 1.000.000) tan pronto como sea posible una vez que el Contratista haya recibido el informe de tales incidentes. Todas las pérdidas que superen un millón de Dólares (US\$ 1.000.000) se asentarán en forma separada en la declaración mensual de Costos, Inversiones y Créditos emitida de acuerdo con el numeral 6.3.

3.8.2. Los Créditos por las liquidaciones percibidas de seguros con cobertura sobre el Área del Contrato, instalaciones e infraestructura de las Operaciones Petroleras y/o por otras pérdidas o daños a bienes o materiales, serán acreditados en la Cuenta de Operaciones salvo que tales ingresos provengan de seguros adquiridos por el Contratista solamente con respecto a un valor menor que el resto de las Partes, en cuyo caso tal producto será acreditado a dichas Partes para quien se ha adquirido el seguro en proporción a sus aportes respectivos en virtud de la cobertura del seguro.

3.8.3. Las erogaciones incurridas por acuerdos transaccionales, laudos arbitrales y fallos judiciales relacionados con Operaciones Petroleras.

3.8.4. En caso de que, de acuerdo con la práctica razonable y prudente de la industria petrolera internacional, no se contratara ningún seguro contra un riesgo determinado, todas las erogaciones reales relacionadas incurridas y pagadas por el Contratista por concepto de liquidación de todas las pérdidas, reclamos, daños y fallos y cualquier otro gasto, incluidos los servicios legales, serán Costos e Inversiones (si corresponde) siempre que dicha pérdida, reclamo, daño, fallo u otro gasto no resultara directamente por Culpa Grave o Dolo por parte del Contratista.

3.8.5. Si se excluye un evento o ítem del seguro o de otro tipo de contrato de transferencia de riesgo, los costos relacionados con la reparación o reemplazo de dicho ítem o reparación o reemplazo debido a dicho evento son considerados Costos.

3.9. LITIGIO, RESOLUCIÓN DE CONFLICTOS Y GASTOS LEGALES RELACIONADOS

Los costos y gastos de litigio, resolución de conflictos y servicios legales relacionados requeridos para proteger el Área del Contrato y/o realizar las Operaciones Petroleras en virtud del Contrato, incluyen:

3.9.1. Servicios legales, incluidos los suministrados por las Partes o los empleados de las Compañías Afiliadas y todos los costos y gastos de litigio, arbitraje u otro procedimiento alternativo de resolución de conflicto, incluidos los honorarios y gastos razonables de los abogados, junto con los fallos obtenidos contra las Partes o cualquiera de ellos que surjan de las Operaciones Petroleras.

3.9.2. Si el Comité de Administración lo acuerda, los procedimientos de litigio, arbitraje u otros alternativos de resolución de conflictos que surjan de las acciones o demandas que afectan las Operaciones Petroleras en virtud del presente podrán ser manejados por el cuerpo legal de una o cualquiera de las Partes o sus Compañías Afiliadas respectivas; y un cargo acorde con los costos razonables por el suministro de tales servicios realizado por la Parte o sus Compañías Afiliadas al suministrar dicho servicio al Contratista para la Cuenta de Operaciones, según el numeral 3.6.2.

3.10. TRIBUTOS Y ARANCELES

Todos los Tributos, aranceles, contribuciones y cargas gubernamentales, de cualquier tipo y naturaleza, calculados o gravados en relación con las Operaciones Petroleras, que no sean los basados en los ingresos, renta o patrimonio neto de un Integrante del Contratista.

3.11. ASPECTOS ECOLÓGICOS Y AMBIENTALES

Los costos incurridos en relación con cualquier bien, en términos de reglamentaciones legales por análisis arqueológicos y geofísicos relativos a la identificación y protección de recursos culturales y/o análisis o estudios que puedan ser requeridos por cualquier autoridad reglamentaria incluyendo el Plan de Gestión Ambiental, así como todos los permisos

y licencias, y la realización de auditorías ambientales. Asimismo, los costos por suministrar y tener equipamiento de remoción y contención de contaminantes más los costos de control, limpieza y reparación que surjan de las responsabilidades relacionadas con la contaminación por Hidrocarburos, tal como lo establecen las Leyes y reglamentaciones Aplicables.

3.12. SALUD Y SEGURIDAD

Los costos incurridos en estudios de salud y seguridad, permisos y licencias, por la creación e implementación de procedimientos de seguridad y en la realización de auditorías de salud y seguridad.

3.13. TRANSPORTE

Serán incluidos como cargos directos los costos incurridos por transporte de equipamiento, materiales y suministros desde y dentro de la República Oriental del Uruguay, y desde un país extranjero hacia la República Oriental del Uruguay para realizar Operaciones Petroleras en virtud del Contrato, incluyendo costos directos como la carga, descarga, tasas portuarias y gastos de flete terrestre y marítimo.

3.14. DESMANTELAMIENTO (ABANDONO) Y RECUPERACIÓN

Tal como se estipula en la Cláusula 11° del Contrato, los montos destinados a la constitución del Fondo de Abandono se consideran Costos o Inversiones. Todos los gastos relacionados con el Dismantelamiento (Abandono) y la recuperación del Área deberán cubrirse de dicho Fondo.

3.15. TRADUCCIÓN

Los costos por traducción y los Costos de mantenimiento de registros relacionados con las Operaciones Petroleras, ya sean en inglés o español, serán considerados Costo.

3.16. COMUNICACIONES

Los costos de adquisición, arrendamiento, instalación, operación, reparación y mantenimiento de los sistemas de comunicación y/o gastos de comunicación y equipamiento, incluidos, sin que ello implique una limitación, los gastos de las instalaciones de radio, satélite y microondas entre el Área del Contrato y las instalaciones de base (incluidos los equipos de tierra y oficinas).

3.17. COSTOS E INVERSIONES NO RECUPERABLES

Los gastos relacionados con los temas que figuran más abajo no serán Costos ni Inversiones y no serán recuperables por los Integrantes del Contratista en virtud del Contrato:

- 3.17.1. costos y gastos incurridos antes de la Fecha de Entrada en Vigencia, incluidos los costos respecto de la preparación, firma y ratificación del Contrato
- 3.17.2. costos de comercialización o transporte de Hidrocarburos más allá del (los) Punto(s) de Fiscalización, salvo los incurridos por el Contratista o cualquier Integrante del Contratista en nombre de ANCAP.
- 3.17.3. multas, intereses y sanciones impuestas por los Tribunales de la República Oriental del Uruguay
- 3.17.4. donaciones y contribuciones
- 3.17.5. costos incurridos por no asegurar lo que requería un seguro en virtud del Contrato, o el incumplimiento de los procedimientos establecidos por una póliza de seguro
- 3.17.6. costos y gastos incurridos como resultado de Culpa Grave o Dolo del Contratista, y
- 3.17.7. costos incurridos por administrar cualquier acuerdo societario entre los Integrantes del Contratista (joint venture).

CLÁUSULA 4° - CARGOS INDIRECTOS

El Contratista cargará en la Cuenta de Operaciones el Costo de los servicios indirectos del Contratista y sus Compañías Afiliadas. Estos

costos son tales que no es práctico identificarlos separadamente, pero son necesarios y requeridos por el Contratista, ofrecen un beneficio real a las Operaciones Petroleras y serán incluidos en el Presupuesto. Para efectos de respaldar dichos costos, el Contratista podrá presentar un certificado emitido por un auditor externo independiente que acredite que dichos costos se encuentran relacionados con las Operaciones Petroleras. Ningún costo ni cargo contemplado en la Cláusula 3° será incluido ni duplicado en la Cláusula 4°. Quedan excluidos los gastos generales de la casa matriz o subsidiarias que no estén directamente relacionados con las Operaciones Petroleras. Estos costos serán Costos de acuerdo con la Cláusula 17° del Contrato.

CLÁUSULA 5° - DISPOSICIÓN DE LOS MATERIALES

5.1. DISPOSICIÓN

Ningún Integrante del Contratista tendrá la obligación de comprar Materiales sobrantes nuevos ni usados, pero tendrá derecho a hacerlo. El Contratista tendrá el derecho de deshacerse de Materiales pero deberá notificar y obtener el acuerdo previo del Comité de Administración de la disposición propuesta de los Materiales que tenga un valor original, ya sea por separado o globalmente igual o superior a doscientos cincuenta mil Dólares (US\$ 250.000). Cuando las Operaciones Petroleras se deshagan del Material cargado a la Cuenta de Operaciones, el Contratista comunicará al Comité de Administración el Costo original de dicho Material a la Cuenta de Operaciones. Los créditos por el Material vendido por el Contratista se harán a la cuenta de Operaciones en el mes en el que se recibió el pago por el Material. Los costos y gastos incurridos por el Contratista en la disposición de los Materiales serán imputados como Costos.

5.2. MATERIAL COMPRADO POR UNA PARTE O COMPAÑÍA AFILIADA

Los ingresos recibidos por el Contratista por el Material comprado por cualquier Integrante del Contratista o una Compañía Afiliada serán acreditados por el Contratista a la Cuenta de Operaciones, cuando el Material se coteice igual que el Material nuevo en virtud del numeral 3.4.2.2.1 y el Material usado se coteice igual que el Material usado en virtud del numeral 3.4.2.2.2 salvo que el Comité de Administración acuerde lo contrario.

5.3. VENTAS A TERCEROS

Los ingresos recibidos por el Material comprado por terceros serán acreditados por el Contratista a la Cuenta de Operaciones al valor neto que el Contratista le cobró al comprador. Todo reclamo por parte del comprador en caso de materiales defectuosos o de otro tipo será vuelto a cargar a la Cuenta de Operaciones una vez que el Contratista haya pagado.

CLÁUSULA 6° - DECLARACIONES

6.1. PRODUCCIÓN

A partir de la fecha de la primera Producción de Hidrocarburos del Área del Contrato, el Contratista presentará, a los efectos de la Cláusula 17°, una declaración de Producción mensual al Comité de Administración que incluya la siguiente información por separado de cada Yacimiento y en forma global para el Área del Contrato:

- 6.1.1. La cantidad de Petróleo Crudo o Condensado producido y disponible medidos en el (los) Punto(s) de Fiscalización;
- 6.1.2. La calidad y características del Petróleo Crudo o Condensado producido y disponible;
- 6.1.3. La cantidad de Gas Natural Asociado y No Asociado producido y disponible medidos en el (los) Punto(s) de Fiscalización;
- 6.1.4. La calidad y composición de dicho Gas Natural producido y disponible separadamente;

6.1.5. Las cantidades de Petróleo Crudo, Condensado y Gas Natural utilizado para Operaciones Petroleras o inevitablemente pérdidas, incluyendo por quema y venteo;

6.1.6. El volumen del inventario de Hidrocarburos mantenido desde el primer Día de Mes en cuestión;

6.1.7. El volumen del inventario de Hidrocarburos mantenidos desde el último Día de Mes en cuestión; y

6.1.8. La cantidad de Días en el Mes en el cual se produjeron los Hidrocarburos desde cada Yacimiento.

ANCAP podrá indicar, por escrito, que la declaración de Producción incluya otros detalles razonables relacionados a la Producción de Hidrocarburos y los Integrantes del Contratista deberán ajustarse a dicha directriz.

La declaración de Producción del Mes será entregada al Comité de Administración dentro de los quince (15) Días siguientes concluido el Mes.

6.2. VALOR DE PRODUCCIÓN

El Contratista preparará, a los efectos de la Cláusula 17°, una declaración que informe los cálculos del valor del Petróleo Crudo, Condensado y/o Gas Natural producido y disponible durante cada Mes.

La declaración contendrá:

6.2.1. si corresponde, la cesta de Petróleos Crudos elegidos de acuerdo con el numeral 17.2.4 del Contrato;

6.2.2. si corresponde, el precio del Gas de acuerdo con el numeral 17.2.4 del Contrato;

6.2.3. la cantidad de Petróleo Crudo, Condensado o Gas Natural producido y disponible;

6.2.4. las cantidades de Petróleo Crudo, Condensado y Gas Natural utilizado para Operaciones Petroleras o inevitablemente pérdidas, incluyendo por quema y venteo;

6.2.5. la cantidad de Petróleo Crudo o Condensado o Gas Natural vendido durante el Mes en cuestión; y

6.2.6. el cálculo del valor del Petróleo Crudo o Condensado o Gas Natural.

La Declaración será entregada al Comité de Administración dentro de los treinta (30) Días siguientes a la conclusión del Mes.

6.3. COSTOS, INVERSIONES Y CRÉDITOS

El Contratista preparará, respecto de cada Mes, una declaración de los Costos, Inversiones y Créditos en virtud del numeral 17.1.5 del Contrato. La declaración distinguirá los gastos de Exploración, Desarrollo y Producción, e identificará por separado todos los ítems importantes de los Costos, Inversiones y Créditos clasificados en este Procedimiento Contable. La declaración distinguirá el valor de la venta de Hidrocarburos según los numerales 17.2.4.1 y 17.2.4.2 del Contrato y la ganancia incidental. Si ANCAP no está de acuerdo con el desglose de las categorías, está autorizada a solicitar un detalle más minucioso. La declaración contendrá lo siguiente:

6.3.1. Costos, Inversiones y Créditos del Mes en cuestión;

6.3.2. Costos, Inversiones y Créditos acumulados del Año en cuestión;

6.3.3. Pronóstico reciente de los Costos, Inversiones y Créditos acumulados a fin de Año; y

6.3.4. Variaciones entre el presupuesto y el pronóstico reciente y las explicaciones correspondientes.

La Declaración será entregada al Comité de Administración dentro de los treinta (30) Días siguientes a la conclusión del Mes.

6.4. DECLARACIÓN DE RECUPERACIÓN DEL COSTO

El Contratista preparará, con respecto a cada trimestre del Año Calendario, una declaración de recuperación del Costo que contenga la siguiente información:

6.4.1. Costos e Inversiones no recuperados realizados desde el trimestre calendario anterior;

6.4.2. Costos e Inversiones del trimestre calendario en cuestión;

6.4.3. Cantidad y valor del Cost Oil transportado y usado por los Integrantes del Contratista durante el trimestre calendario en cuestión;

6.4.4. Costos e Inversiones recuperados durante el trimestre en cuestión;

6.4.5. Monto acumulado total de los Costos e Inversiones recuperado al final del trimestre calendario en cuestión; y

6.4.6. Monto de los Costos e Inversiones que se llevarán a cabo el próximo trimestre calendario.

La Declaración será entregada al Comité de Administración dentro de los treinta (30) Días siguientes a la conclusión de dicho trimestre calendario.

6.5. DECLARACIÓN DE PARTICIPACIÓN EN LAS UTILIDADES

El Contratista preparará, con respecto a cada trimestre calendario, una declaración de participación de las utilidades que contenga lo siguiente:

6.5.1. De conformidad con la Cláusula 17° del Contrato, los porcentajes adecuados del Profit Oil que le corresponden a ANCAP y al Contratista en el trimestre calendario en cuestión;

6.5.2. El monto total de Profit Oil distribuido entre ANCAP y el Contratista en el trimestre calendario en cuestión;

6.5.3. El monto de Profit Oil adeudado a ANCAP y al Contratista, así como también a cada Integrante del Contratista, para el trimestre calendario en cuestión;

6.5.4. El monto del Profit Oil tomado o el pago recibido por ANCAP, por el Contratista, así como también por cada Integrante del Contratista, para el trimestre calendario en cuestión; y

6.5.5. Los ajustes que se realizarán, en caso de ser necesario, en los futuros trimestres calendarios en los respectivos montos de Profit Oil adeudado a ANCAP y al Contratista así como también a cada Integrante del Contratista y los ajustes acumulados que estén pendientes de los trimestres anteriores.

La Declaración será entregada al Comité de Administración antes de que se cumplan los treinta (30) Días posteriores a la finalización de dicho trimestre calendario. Todo ajuste requerido en la participación de las utilidades entre las Partes se realizará dentro de los treinta (30) Días de la presentación de la declaración.

6.6. CÁLCULO DEL FACTOR R

Factor R = Total Acumulado de la Cuenta de Ingresos / Total Acumulado de la Cuenta de Cost Oil

Para la mejor comprensión del cálculo del Factor R de conformidad con la Cláusula 17ª y los numerales 2.1.18 y 2.1.26 del Contrato, a continuación se incluye un cálculo ejemplificativo mostrando la recuperación del Cost Oil durante un hipotético primer trimestre de producción en un Área Offshore.

Este cálculo ejemplificativo está hecho con base en los siguientes supuestos de recuperación de Cost Oil y Factor R:

- Todas las Inversiones hasta el final del primer trimestre fueron de tres mil millones de Dólares (US\$ 3.000.000.000).
- Todos los Costos hasta el final del primer trimestre fueron de cuarenta Dólares (US\$ 40) por barril.
- La Producción durante el primer trimestre fue de 20.000 barriles por día.
- El precio del petróleo calculado FOB Uruguay para el primer trimestre fue de cien Dólares (US\$ 100) por barril
- El número de Días en el primer trimestre fueron noventa y uno (91).
- Ingreso Bruto = Precio petróleo FOB Uruguay * número de Días en el trimestre * barriles por día.
- Cost Oil = Inversiones + Costos, de acuerdo al numeral 2.1.18 del Contrato.
- Las Inversiones se recuperan en veinte (20) partes o cuotas trimestrales, de acuerdo al numeral 17.1.2 del Contrato.
- Recuperación de Cost Oil = 60% del Ingreso Bruto (para Petróleo Crudo) y 80% del Ingreso Bruto (para Gas Natural), de acuerdo al Artículo 17.1 del Contrato.
- Cualquier monto acumulado de Cost Oil no recuperado en el trimestre en curso se traslada al próximo, y al (los) trimestre(s) subsiguiente(s) hasta su total recuperación, o hasta el vencimiento o terminación del Contrato, de acuerdo a los numerales 17.1.3 y 17.1.1.1 del Contrato
- El cálculo hipotético del Factor R para el primer trimestre con base en un Desarrollo de Petróleo y los supuestos descritos anteriormente, sería como se describe a continuación:
 - * Ingreso Bruto = US\$100/bbl*91 Días/trimestre*20.000 bbl/día = US\$182 millones.
 - * Inversiones = 3000/20 = US\$150 millones

- * Costos = US\$40/bbl*91 Días*20.000 bbls/día = US\$72,8 millones.
- * Cost Oil = Inversiones + Costos = US\$ 150 millones + US\$ 72,8 millones US\$ 222,8 millones
- * Factor R = Ingreso Bruto acumulado / Cost Oil acumulado = 0,82

El Cost Oil acumulado se usa para el cálculo del Factor R. Por lo tanto, R será menor que 1 hasta que el Ingreso Bruto acumulado sea igual a los Costos e Inversiones acumuladas.

En el anterior ejemplo, solo el 60% del Ingreso Bruto se puede aplicar a la recuperación de Cost Oil y el 40% restante se traslada a trimestres posteriores. Por lo tanto, el Cost Oil recuperado en el primer trimestre = $182 \times 60\% = \text{US\$}109,2$ millones. Como el Cost Oil acumulado es US\$222,8 millones, el balance por recuperar es de US\$ 113,6 millones (US\$222,8 millones - US\$109,2 millones = US\$ 113,6 millones) se traslada al próximo trimestre.

La tabla que luce a continuación muestra este ejemplo a través de 100 trimestres consecutivos, con los siguientes supuestos:

- No hubo más inversiones posteriores al primer trimestre.
- Los Costos en cada trimestre fueron de US\$40 por barril.
- La Producción en cada trimestre fue de 20.000 barriles por día.
- El precio del Petróleo calculado FOB Uruguay para cada trimestre fue de US\$ 100 por barril
- El número de Días en cada trimestre fue 91.
- Ingreso Bruto = Precio petróleo FOB Uruguay * número de Días en el trimestre * barriles por día.
- Cost Oil = Inversiones + Costos, de acuerdo al numeral 2.1.18 del Contrato.
- Las Inversiones se recuperan en 20 partes o cuotas trimestrales, de acuerdo al numeral 17.1.2 del Contrato.
- Recuperación de Cost Oil = 60% del Ingreso Bruto (para Petróleo Crudo) y 80% del Ingreso Bruto (para Gas Natural), de acuerdo al numeral 17.1 del Contrato.
- Cualquier monto acumulado de Cost Oil no recuperado en el trimestre en curso se traslada al próximo, y al (los) trimestre(s) subsiguiente(s) hasta su total recuperación, o hasta el vencimiento o terminación del Contrato, de acuerdo a los numerales 17.1.3 y 17.1.1.1 del Contrato

Trimestre	Ingreso (MMUS\$)	Ingreso acumulado (MMUS\$)	OPEX (MMUS\$)	CAPEX (MMUS\$)	COST OIL (MMUS\$)	COST OIL acumulado (MMUS\$)	FACTOR R	Limite de Cost Oil (MMUS\$)	COST OIL Trastadado (MMUS\$)	COST OIL Pagado (MMUS\$)	PROFIT OIL (MMUS\$)
1	182,00	182,00	72,80	150,00	222,80	222,80	0,82	109,20		109,20	72,80
2	182,00	364,00	72,80	150,00	222,80	445,60	0,82	109,20	113,60	109,20	72,80
3	182,00	546,00	72,80	150,00	222,80	668,40	0,82	109,20	227,20	109,20	72,80
4	182,00	728,00	72,80	150,00	222,80	891,20	0,82	109,20	340,80	109,20	72,80
5	182,00	910,00	72,80	150,00	222,80	1114,00	0,82	109,20	454,40	109,20	72,80
6	182,00	1092,00	72,80	150,00	222,80	1336,80	0,82	109,20	568,00	109,20	72,80
7	182,00	1274,00	72,80	150,00	222,80	1559,60	0,82	109,20	681,60	109,20	72,80
8	182,00	1456,00	72,80	150,00	222,80	1782,40	0,82	109,20	795,20	109,20	72,80
9	182,00	1638,00	72,80	150,00	222,80	2005,20	0,82	109,20	908,80	109,20	72,80
10	182,00	1820,00	72,80	150,00	222,80	2228,00	0,82	109,20	1022,40	109,20	72,80
11	182,00	2002,00	72,80	150,00	222,80	2450,80	0,82	109,20	1136,00	109,20	72,80
12	182,00	2184,00	72,80	150,00	222,80	2673,60	0,82	109,20	1249,60	109,20	72,80
13	182,00	2366,00	72,80	150,00	222,80	2896,40	0,82	109,20	1363,20	109,20	72,80
14	182,00	2548,00	72,80	150,00	222,80	3119,20	0,82	109,20	1476,80	109,20	72,80
15	182,00	2730,00	72,80	150,00	222,80	3342,00	0,82	109,20	1590,40	109,20	72,80
16	182,00	2912,00	72,80	150,00	222,80	3564,80	0,82	109,20	1704,00	109,20	72,80
17	182,00	3094,00	72,80	150,00	222,80	3787,60	0,82	109,20	1817,60	109,20	72,80
18	182,00	3276,00	72,80	150,00	222,80	4010,40	0,82	109,20	1931,20	109,20	72,80
19	182,00	3458,00	72,80	150,00	222,80	4233,20	0,82	109,20	2044,80	109,20	72,80
20	182,00	3640,00	72,80	150,00	222,80	4456,00	0,82	109,20	2158,40	109,20	72,80
21	182,00	3822,00	72,80	0,00	72,80	4528,80	0,84	109,20	2272,00	109,20	72,80
22	182,00	4004,00	72,80	0,00	72,80	4601,60	0,87	109,20	2235,60	109,20	72,80
23	182,00	4186,00	72,80	0,00	72,80	4674,40	0,90	109,20	2199,20	109,20	72,80
24	182,00	4368,00	72,80	0,00	72,80	4747,20	0,92	109,20	2162,80	109,20	72,80
25	182,00	4550,00	72,80	0,00	72,80	4820,00	0,94	109,20	2126,40	109,20	72,80
26	182,00	4732,00	72,80	0,00	72,80	4892,80	0,97	109,20	2090,00	109,20	72,80
27	182,00	4914,00	72,80	0,00	72,80	4965,60	0,99	109,20	2053,60	109,20	72,80
28	182,00	5096,00	72,80	0,00	72,80	5038,40	1,01	109,20	2017,20	109,20	72,80
29	182,00	5278,00	72,80	0,00	72,80	5111,20	1,03	109,20	1980,80	109,20	72,80
30	182,00	5460,00	72,80	0,00	72,80	5184,00	1,05	109,20	1944,40	109,20	72,80
31	182,00	5642,00	72,80	0,00	72,80	5256,80	1,07	109,20	1908,00	109,20	72,80
32	182,00	5824,00	72,80	0,00	72,80	5329,60	1,09	109,20	1871,60	109,20	72,80

33	182.00	6695.00	72.80	0.00	72.80	5402.40	1.11	109.20	1835.20	109.20	72.80
34	182.00	6185.00	72.80	0.00	72.80	5475.20	1.13	109.20	1794.80	109.20	72.80
35	182.00	6370.00	72.80	0.00	72.80	5548.00	1.15	109.20	1752.40	109.20	72.80
36	182.00	6552.00	72.80	0.00	72.80	5620.80	1.17	109.20	1710.00	109.20	72.80
37	182.00	6734.00	72.80	0.00	72.80	5693.60	1.18	109.20	1667.60	109.20	72.80
38	182.00	6916.00	72.80	0.00	72.80	5766.40	1.20	109.20	1625.20	109.20	72.80
39	182.00	7098.00	72.80	0.00	72.80	5839.20	1.22	109.20	1582.80	109.20	72.80
40	182.00	7280.00	72.80	0.00	72.80	5912.00	1.23	109.20	1540.40	109.20	72.80
41	182.00	7462.00	72.80	0.00	72.80	5984.80	1.25	109.20	1498.00	109.20	72.80
42	182.00	7644.00	72.80	0.00	72.80	6057.60	1.28	109.20	1455.60	109.20	72.80
43	182.00	7826.00	72.80	0.00	72.80	6130.40	1.28	109.20	1413.20	109.20	72.80
44	182.00	8008.00	72.80	0.00	72.80	6203.20	1.25	109.20	1370.80	109.20	72.80
45	182.00	8190.00	72.80	0.00	72.80	6276.00	1.30	109.20	1328.40	109.20	72.80
46	182.00	8372.00	72.80	0.00	72.80	6348.80	1.32	109.20	1286.00	109.20	72.80
47	182.00	8554.00	72.80	0.00	72.80	6421.60	1.33	109.20	1243.60	109.20	72.80
48	182.00	8736.00	72.80	0.00	72.80	6494.40	1.35	109.20	1201.20	109.20	72.80
49	182.00	8918.00	72.80	0.00	72.80	6567.20	1.36	109.20	1158.80	109.20	72.80
50	182.00	9100.00	72.80	0.00	72.80	6640.00	1.37	109.20	1116.40	109.20	72.80
51	182.00	9282.00	72.80	0.00	72.80	6712.80	1.38	109.20	1074.00	109.20	72.80
52	182.00	9464.00	72.80	0.00	72.80	6785.60	1.39	109.20	1031.60	109.20	72.80
53	182.00	9646.00	72.80	0.00	72.80	6858.40	1.41	109.20	989.20	109.20	72.80
54	182.00	9828.00	72.80	0.00	72.80	6931.20	1.42	109.20	946.80	109.20	72.80
55	182.00	10010.00	72.80	0.00	72.80	7004.00	1.43	109.20	904.40	109.20	72.80
56	182.00	10192.00	72.80	0.00	72.80	7076.80	1.44	109.20	862.00	109.20	72.80
57	182.00	10374.00	72.80	0.00	72.80	7149.60	1.45	109.20	819.60	109.20	72.80
58	182.00	10556.00	72.80	0.00	72.80	7222.40	1.46	109.20	777.20	109.20	72.80
59	182.00	10738.00	72.80	0.00	72.80	7295.20	1.47	109.20	734.80	109.20	72.80
60	182.00	10920.00	72.80	0.00	72.80	7368.00	1.48	109.20	692.40	109.20	72.80
61	182.00	11102.00	72.80	0.00	72.80	7440.80	1.49	109.20	650.00	109.20	72.80
62	182.00	11284.00	72.80	0.00	72.80	7513.60	1.50	109.20	607.60	109.20	72.80
63	182.00	11466.00	72.80	0.00	72.80	7586.40	1.51	109.20	565.20	109.20	72.80
64	182.00	11648.00	72.80	0.00	72.80	7659.20	1.52	109.20	522.80	109.20	72.80
65	182.00	11830.00	72.80	0.00	72.80	7732.00	1.53	109.20	480.40	109.20	72.80
66	182.00	12012.00	72.80	0.00	72.80	7804.80	1.54	109.20	438.00	109.20	72.80
67	182.00	12194.00	72.80	0.00	72.80	7877.60	1.55	109.20	395.60	109.20	72.80
68	182.00	12376.00	72.80	0.00	72.80	7950.40	1.56	109.20	353.20	109.20	72.80
69	182.00	12558.00	72.80	0.00	72.80	8023.20	1.57	109.20	310.80	109.20	72.80
70	182.00	12740.00	72.80	0.00	72.80	8096.00	1.57	109.20	268.40	109.20	72.80
71	182.00	12922.00	72.80	0.00	72.80	8168.80	1.58	109.20	226.00	109.20	72.80
72	182.00	13104.00	72.80	0.00	72.80	8241.60	1.59	109.20	183.60	109.20	72.80
73	182.00	13286.00	72.80	0.00	72.80	8314.40	1.60	109.20	141.20	109.20	72.80
74	182.00	13468.00	72.80	0.00	72.80	8387.20	1.61	109.20	98.80	109.20	72.80
75	182.00	13650.00	72.80	0.00	72.80	8460.00	1.61	109.20	56.40	109.20	72.80
76	182.00	13832.00	72.80	0.00	72.80	8532.80	1.62	109.20	14.00	109.20	72.80
77	182.00	14014.00	72.80	0.00	72.80	8605.60	1.63	109.20	-28.40	109.20	72.80
78	182.00	14196.00	72.80	0.00	72.80	8678.40	1.64	109.20	-70.00	109.20	72.80
79	182.00	14378.00	72.80	0.00	72.80	8751.20	1.64	109.20	-111.60	109.20	72.80
80	182.00	14560.00	72.80	0.00	72.80	8824.00	1.65	109.20	-153.20	109.20	72.80
81	182.00	14742.00	72.80	0.00	72.80	8896.80	1.66	109.20	-194.80	109.20	72.80
82	182.00	14924.00	72.80	0.00	72.80	8969.60	1.66	109.20	-236.40	109.20	72.80
83	182.00	15106.00	72.80	0.00	72.80	9042.40	1.67	109.20	-278.00	109.20	72.80
84	182.00	15288.00	72.80	0.00	72.80	9115.20	1.68	109.20	-319.60	109.20	72.80
85	182.00	15470.00	72.80	0.00	72.80	9188.00	1.68	109.20	-361.20	109.20	72.80
86	182.00	15652.00	72.80	0.00	72.80	9260.80	1.69	109.20	-402.80	109.20	72.80
87	182.00	15834.00	72.80	0.00	72.80	9333.60	1.70	109.20	-444.40	109.20	72.80
88	182.00	16016.00	72.80	0.00	72.80	9406.40	1.70	109.20	-486.00	109.20	72.80
89	182.00	16198.00	72.80	0.00	72.80	9479.20	1.71	109.20	-527.60	109.20	72.80
90	182.00	16380.00	72.80	0.00	72.80	9552.00	1.71	109.20	-569.20	109.20	72.80
91	182.00	16562.00	72.80	0.00	72.80	9624.80	1.72	109.20	-610.80	109.20	72.80
92	182.00	16744.00	72.80	0.00	72.80	9697.60	1.73	109.20	-652.40	109.20	72.80
93	182.00	16926.00	72.80	0.00	72.80	9770.40	1.73	109.20	-694.00	109.20	72.80
94	182.00	17108.00	72.80	0.00	72.80	9843.20	1.74	109.20	-735.60	109.20	72.80
95	182.00	17290.00	72.80	0.00	72.80	9916.00	1.74	109.20	-777.20	109.20	72.80
96	182.00	17472.00	72.80	0.00	72.80	9988.80	1.75	109.20	-818.80	109.20	72.80
97	182.00	17654.00	72.80	0.00	72.80	10061.60	1.75	109.20	-860.40	109.20	72.80
98	182.00	17836.00	72.80	0.00	72.80	10134.40	1.76	109.20	-902.00	109.20	72.80
99	182.00	18018.00	72.80	0.00	72.80	10207.20	1.77	109.20	-943.60	109.20	72.80
100	182.00	18200.00	72.80	0.00	72.80	10280.00	1.77	109.20	-985.20	109.20	72.80
TOTAL	18200.00		7280.00	3800.00	10280.00				10280.00	7920.00	

TABLA 6: EJEMPLO DE CALCULO DEL FACTOR R

CLÁUSULA 7° - INVENTARIOS

7.1. INVENTARIOS PERIÓDICOS - NOTIFICACIÓN Y REPRESENTACIÓN.

Por períodos razonables, pero al menos una vez al año, el Contratista debe llevar el inventario de todo el Material conservado en el depósito en donde normalmente se guardan los registros contables. El gasto de administración de los inventarios periódicos será considerado un Costo. El Contratista le enviará a ANCAP una notificación escrita con al menos sesenta (60) Días de anticipación sobre su intención de llevar dicho inventario, y ANCAP, por su cuenta y gasto, tendrá derecho a tener presente un representante. La ausencia de un representante de ANCAP en dicho control de inventario obligará a ANCAP a aceptar el inventario realizado por el Contratista. En cualquiera de los casos, el Contratista le entregará a ANCAP una conciliación de los excedentes y faltantes. Los ajustes del inventario a la Cuenta de Operaciones serán realizados para los excedentes y faltantes. Cualquier ajuste equivalente o superior a cinco millones de Dólares (US\$ 5.000.000) acumulados anualmente será comunicado al Comité de Administración.

ANEXO V: BASES DEL RÉGIMEN PARA LA SELECCIÓN DE EMPRESAS DE OPERACIONES PETROLERAS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY (RONDA URUGUAY ABIERTA), SIN LOS ANEXOS QUE LAS INTEGRAN

ÍNDICE

Cláusula 1°	Objeto
Cláusula 2°	Cronograma
Cláusula 3°	Áreas disponibles
Cláusula 4°	Modelo de contrato
Cláusula 5°	Condiciones generales del proceso de selección
Cláusula 6°	Pago de participación
Cláusula 7°	Calificación de las empresas para el proceso de selección
Cláusula 8°	Comunicaciones referidas a la Ronda Uruguay Abierta
Cláusula 9°	Forma de presentación de las propuestas
Cláusula 10°	Vigencia mínima de la propuesta
Cláusula 11°	Acto de presentación de propuesta/s.
Cláusula 12°	Información técnica de las áreas
Cláusula 13°	Evaluación de las propuestas
Cláusula 14°	Garantía de mantenimiento de propuestas
Cláusula 15°	Autorización del poder ejecutivo
Cláusula 16°	Suscripción del contrato
Anexos:	
Anexo A	Checklist de documentos
Anexo B	Declaración jurada aceptando los términos y condiciones del modelo de bases
Anexo C	Carta de interés para participar en el proceso de selección
Anexo D	Documentos de identificación y capacidad legal del oferente
Anexo E	Declaración jurada de inexistencia de incompatibilidad e inhabilidad para presentar propuestas
Anexo F	Modelo de carta garantía de casas matrices o controlantes
Anexo G	Propuesta de programa exploratorio — Subperíodo Básico
Anexo H	Porcentaje de asociación
Anexo I	Propuesta económica
Anexo J	Acuerdo de confidencialidad
Anexo K	Disco de datos onshore
Anexo L	Disco de datos offshore
Anexo M	Modelo de contrato para el otorgamiento de áreas para la exploración-explotación de hidrocarburos en áreas continentales (onshore) de la República Oriental del Uruguay

Anexo N	Modelo de contrato para el otorgamiento de áreas para la exploración-explotación de hidrocarburos en áreas costa afuera (offshore) de la República Oriental del Uruguay
Anexo O	Declaración jurada aceptando los términos y condiciones del modelo de contrato

La Administración Nacional de Combustibles, Alcohol y Portland (en adelante ANCAP), Ente Autónomo del dominio industrial y comercial del Estado, con dirección en Paysandú s/n esq. Avenida Libertador Brigadier General Lavalleja, convoca en el marco de un Régimen abierto de forma continua para la presentación de propuestas: "Ronda Uruguay Abierta", a Empresas de Operaciones Petroleras interesadas en realizar actividades de exploración y explotación de Hidrocarburos en áreas continentales (onshore) y en áreas costa afuera (offshore) de la República Oriental del Uruguay, bajo la modalidad de Contratos de Producción Compartida.

1. OBJETO

Este Régimen tiene por objetivo seleccionar, para cada una de las Áreas que se definan en cada Instancia, a la/s Empresa/s de Operaciones Petrolera/s que presente/n la mejor propuesta según los términos establecidos en estas Bases, a los efectos de celebrar con ella/s un Contrato de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, por cada una de las referidas Áreas.

2. CRONOGRAMA

Queda habilitada de forma permanente la posibilidad de solicitar la calificación para el Proceso de Selección, así como la de presentación de propuestas, las cuales serán evaluadas en 2 Instancias por año. Una vez finalizada cada Instancia, ANCAP considerará las propuestas que se hubieren realizado en la Instancia en cuestión, analizando la viabilidad de las mismas de conformidad con las disposiciones legales vigentes y los términos de las presentes Bases, así como su conveniencia.

Actividad	Propuestas en la 1° Instancia	Propuestas en la 2° Instancia
Presentación de Carta de Interés y de documentos para la calificación de Empresas de Operaciones Petroleras	Hasta el último día hábil de Abril	Hasta el último día hábil de Octubre
Notificación de Calificación de Empresas de Operaciones Petroleras	Hasta el penúltimo día hábil de Mayo	Hasta el penúltimo día hábil de Noviembre
Presentación de propuestas	Hasta el último día hábil de Mayo a las 14:00, hora local.	Hasta el último día hábil de Noviembre a las 14:00, hora local.
Apertura de las propuestas	Último día hábil de Mayo a las 14:30, hora local.	Último día hábil de Noviembre a las 14:30, hora local.
Definición por parte de ANCAP de la propuesta ganadora de cada Área (*)	No más allá del último día hábil de Agosto	No más allá del último día hábil de Febrero

(*) Nota: La firma del Contrato queda sujeta a la aprobación del Poder Ejecutivo.

TABLA 1: CRONOGRAMA DE "RONDA URUGUAY ABIERTA"

3. ÁREAS DISPONIBLES

ANCAP delimitará las áreas a ofrecer, tanto en áreas continentales (onshore) como en áreas en la plataforma continental (offshore), sujetas a las directivas del Poder Ejecutivo, en cuanto a que:

- * No interfieran con otras áreas con contrato de exploración-explotación de hidrocarburos
- * No superen los 20,000Km² las áreas offshore y los 10.000Km² las áreas onshore

Con respecto a los aspectos técnicos de la definición de áreas se establece que:

- * Las áreas deberán estar conformadas por lotes enteros, de 5 minutos de grado de Latitud por 5 minutos de grado de Longitud, unidos por sus lados o su diagonal, a menos que límites comunes con otros estados u otras circunstancias lo impidan
- * Los nodos serán definidos en coordenadas Latitud — Longitud y se unirán por segmentos de recta en proyección Mercator
- * Tanto para las áreas offshore como onshore se utilizará el Datum WGS84

- * Para el cálculo de las superficies de áreas onshore se utilizará la Proyección UTM21
- * Para el cálculo de las superficies de áreas offshore se utilizará la Proyección UTM22
- * Se consideran como Áreas Offshore Someras aquellas cuya lámina de agua no supere los 1000m en más del 90% del Área. El resto de las Áreas Offshore se consideran Áreas Offshore Profundas.

En caso de haber modificación en la delimitación de áreas respecto de la última aceptada por el Poder Ejecutivo a través del MIEM, ANCAP le comunicará las áreas que propone ofrecer para cada Instancia. El Poder Ejecutivo a través del MIEM tendrá un plazo de sesenta (60) días para aprobar o rechazar la delimitación de áreas propuesta por ANCAP. En caso de no recibir comunicación, se entenderá que el Poder Ejecutivo rechaza la nueva delimitación de áreas propuesta por ANCAP, manteniéndose la última delimitación de áreas aceptada por el Poder Ejecutivo a través del MIEM.

Previo a cada Instancia, ANCAP dará la más amplia difusión en la industria petrolera de las áreas ofrecidas.

4. MODELO DE CONTRATO

En el Anexo M se presenta el "Modelo de contrato para el otorgamiento de áreas para la exploración-explotación de Hidrocarburos en áreas continentales (onshore) de la República Oriental del Uruguay".

En el Anexo N se presenta el "Modelo de contrato para el otorgamiento de áreas para la exploración-explotación de Hidrocarburos en áreas costa afuera (offshore) de la República Oriental del Uruguay".

Por los mismos ANCAP encomienda al Contratista realizar, en forma exclusiva y, en nombre de ANCAP o del organismo estatal que eventualmente lo pudiera sustituir en el futuro, los trabajos correspondientes a la Exploración y eventual Explotación de Hidrocarburos en el Área del Contrato.

5. CONDICIONES GENERALES DEL PROCESO DE SELECCIÓN

- 5.1. Las empresas que podrán participar en el marco del Régimen "Ronda Uruguay Abierta" para el otorgamiento de áreas serán aquellas empresas que, teniendo la calidad de "Empresas Calificadas", presenten propuesta para un Área o Áreas, en cualquiera de las Instancias referidas en el numeral 2.

Sin perjuicio de los montos y valores referidos en los numerales 7.2 y 7.3, las empresas calificadas podrán presentarse como Operadores en un máximo de 15.000Km² para áreas onshore o 30.000Km² para áreas offshore.

En ningún caso las empresas calificadas podrán presentarse como Operadores en más de 4 áreas.

Para las empresas que revisten calidad de operador con contratos vigentes a la fecha de presentación de las propuestas, también aplican estos máximos establecidos considerando el número y la superficie de contratos vigentes.

- 5.2. Las empresas deberán presentar una propuesta independiente por cada Área.

Asimismo, una vez obtenida la autorización del Poder Ejecutivo, ANCAP suscribirá con la empresa que resulte adjudicataria, tantos Contratos como Áreas le fueron otorgadas.

- 5.3. La Propuesta deberá:

- * Presentarse en idioma español, a excepción de los folletos, memorias y documentos técnicos similares, los que por su naturaleza podrán presentarse en idioma inglés.

- * Presentarse por duplicado bajo sobre cerrado.
- * Estar foliada y firmada en todas sus fojas por quien o quienes acrediten estar debidamente autorizados. Con respecto a la copia que acompaña al ejemplar original de la propuesta, se admitirá que la misma no lleve firmas ológrafas.

- 5.4. La información que proporcionen las empresas tendrá carácter de Declaración Jurada.

ANCAP se reserva el derecho de verificar dicha información por fuente independiente.

- 5.5. Se considerará desierto el Proceso de Selección para un Área en una Instancia específica cuando no se presente ninguna propuesta o no exista una propuesta válida, según las condiciones establecidas en estas Bases, para dicha Área específica.

- 5.6. ANCAP se reserva el derecho de no adjudicar algún Área, aún en el caso de que existan propuestas válidas para la misma, por considerarlas inconvenientes.

- 5.7. ANCAP es la única entidad competente para la interpretación auténtica de las Bases del Régimen "Ronda Uruguay Abierta",

- 5.8. Serán de cargo exclusivo del proponente todos los costos directos e indirectos asociados a la preparación y presentación de su solicitud de calificación y/o de su propuesta, no siendo ANCAP responsable de estos costos, ni de su reembolso, indemnización o compensación alguna.

6. PAGO DE PARTICIPACIÓN

Es requisito para la presentación de propuestas, la constancia del Pago de Participación por parte de la empresa que desee presentarse.

Se aclara que:

- * El Pago de Participación posibilita la presentación de la empresa en todas las Áreas para las que presente propuestas, para todas las Instancias que esté habilitado para hacerlo.
- * El Pago de Participación por parte de una sociedad de un grupo económico posibilita la participación de cualquier sociedad que forme parte del mismo grupo económico.
- * En el caso de que la propuesta sea realizada por un Consorcio, cada uno de los integrantes del mismo deberá realizar el Pago de Participación.

El Pago de Participación deberá realizarse a través de una transferencia bancaria. En este caso ANCAP enviará el comprobante de pago, a la dirección que la empresa indique. La transferencia bancaria deberá ser realizada a:

- * Banco de la República Oriental del Uruguay — Dependencia Misiones
- * Dirección: Cerrito 440 — Montevideo-Uruguay
- * Código Swift: BROUUYMM
- * Cuenta en dólares USA: Caja de Ahorros Transferencia N° 001548619 - 00002
- * Beneficiario: ANCAP

debiéndose depositar a favor de ANCAP, cinco mil Dólares (US\$ 5.000) para propuestas onshore y diez mil Dólares (US\$ 10.000) para propuestas offshore, ambas sumas netas, libres de gastos bancarios e impuestos.

El Pago de Participación le otorgará a la empresa el derecho a un disco con datos básicos onshore u offshore según corresponda, cuyo contenido se detalla en los Anexos K y L respectivamente, sujeto a la suscripción del Acuerdo de Confidencialidad contenido en el Anexo J de estas Bases.

7. CALIFICACIÓN DE LAS EMPRESAS PARA EL PROCESO DE SELECCIÓN

Las empresas interesadas en calificar bajo el Régimen de "Ronda Uruguay Abierta" deberán presentar, según le sea aplicable, la documentación referida en el Anexo A.

A los efectos de la evaluación de la empresa, para su correspondiente calificación, ANCAP analizará los siguientes aspectos:

7.1. ASPECTOS LEGALES (PARA OPERADORES Y NO OPERADORES)

7.1.1. Documentos (originales o autenticados) que acrediten la existencia y representación legal junto con el Anexo D.

7.1.2. Declaración de inexistencia de incompatibilidad e inhabilidad para presentar propuestas, según modelo que se agrega como Anexo E.

7.1.3. Para el caso que la empresa interesada sea una persona jurídica extranjera, deberá presentar la documentación requerida debidamente traducida y legalizada o apostillada, según corresponda.

7.1.4. Si el proponente:

7.1.4.1. proyecta constituir un Consorcio para la ejecución del contrato, se deberá presentar carta intención de constituir el Consorcio, en las que consten los siguientes requisitos mínimos:

- * Intención de constituir un Consorcio de acuerdo con la Ley N° 16.060 y Artículo 193 de la Ley N° 19.149.
- * Nombre, integración y domicilio del futuro Consorcio.

7.1.4.2. fuera un Consorcio constituido de acuerdo a la Ley de Sociedades Comerciales N° 16.060 y Artículo 193 de la Ley N° 19.149, deberá presentar además el documento constitutivo del Consorcio, otorgado con los requisitos establecidos según las condiciones exigidas en las citadas Leyes.

7.2. ASPECTOS ECONÓMICOS / FINANCIEROS (OPERADORES Y NO OPERADORES)

7.2.1. Para que una empresa califique a los efectos de poder presentar una propuesta en el Proceso de Selección deberá acreditar:

Período del Contrato para el que postula la Calificación	Áreas Onshore	Áreas Offshore Someras	Áreas Offshore Profundas
Subperíodo de exploración sin Pozo Exploratorio	- Patrimonio Promedio 2NMUS\$ + 0.5MMUS\$ por cada área adicional. - Activo Promedio 6MMUS\$ + 1.5MMUS\$ por cada área adicional.	- Patrimonio Promedio 50MMUS\$ + 10MMUS\$ por cada área adicional. - Activo Promedio 150MMUS\$ + 30MMUS\$ por cada área adicional.	- Patrimonio Promedio 150MMUS\$ + 50MMUS\$ por cada área adicional. - Activo Promedio 450MMUS\$ + 150MMUS\$ por cada área adicional.
Subperíodo de exploración con Pozo Exploratorio	- Patrimonio Promedio 4MMUS\$ + 1MMUS\$ por cada área adicional. - Activo Promedio 12MMUS\$ + 3MMUS\$ por cada área adicional.	- Patrimonio Promedio 100MMUS\$ + 25MMUS\$ por cada área adicional. - Activo Promedio 300MMUS\$ + 75MMUS\$ por cada área adicional.	- Patrimonio Promedio 300MMUS\$ + 100MMUS\$ por cada área adicional. - Activo Promedio 900MMUS\$ + 300MMUS\$ por cada área adicional.
Periodos de Exploración y Explotación	- Top 100 Global NOC & IOC Rankings, o - Patrimonio Promedio 10MMUS\$ + 2MMUS\$ por cada área adicional. - Activo Promedio 30MMUS\$ + 5MMUS\$ por cada área adicional.	- Top 100 Global NOC & IOC Rankings, o - Patrimonio Promedio 300MMUS\$ + 100MMUS\$ por cada área adicional. - Activo Promedio 900MMUS\$ + 300MMUS\$ por cada área adicional.	- Top 100 Global NOC & IOC Rankings, o - Patrimonio Promedio 500MMUS\$ + 200MMUS\$ por cada área adicional. - Activo Promedio 1500MMUS\$ + 600MMUS\$ por cada área adicional.

TABLA 2: REQUERIMIENTOS ECONÓMICO - FINANCIEROS PARA LA CALIFICACIÓN

7.2.2. Con respecto a los aspectos económico-financieros requeridos a las empresas para su calificación se aclara que:

7.2.2.1. Para acreditar que la empresa posee el patrimonio promedio o el activo promedio requeridos, la misma deberá suministrar los balances de los 3 últimos años (Estado de Situación Patrimonial y Estado de Resultados), auditados por auditor independiente.

7.2.2.2. Si la empresa sólo contara con 2 balances auditados, por no tener una existencia tal que le permita tener 3, ANCAP

podrá considerar evaluar el patrimonio promedio o el activo promedio de dicha empresa a partir de los referidos 2 balances auditados.

7.2.2.3. Los requerimientos en los aspectos económico-financieros para la calificación son iguales para las empresas que pretendan actuar como Operador y como No Operador.

7.2.2.4. Se puede obtener la calificación en los aspectos económico - financieros para un Consorcio (o en caso que se proyecte constituir un Consorcio para la ejecución del contrato). En estos casos se pueden prorratear los mínimos establecidos de acuerdo a la participación de cada empresa en el Consorcio, de forma tal que se podrían sumar los patrimonios de las empresas para alcanzar los mínimos establecidos en el numeral 7.2 de las Bases. Ninguna empresa podrá participar del Consorcio en un porcentaje inferior al 10%. Se aclara que para calcular el número de áreas por las que podrá presentar propuestas el Consorcio, se tomará la suma del 100% del patrimonio de cada uno de los integrantes del mismo. En estos casos se requerirá que los integrantes del Consorcio sean solidariamente responsables respecto de todas las obligaciones del mismo.

7.3. ASPECTOS TÉCNICOS (SÓLO PARA OPERADORES)

7.3.1. Las empresas que soliciten su habilitación como Operador de algún Área, deberán demostrar a ANCAP que tienen la experiencia técnica suficiente para cumplir las operaciones del Contrato que se agrega como Anexo M para áreas continentales o como Anexo N para áreas costa afuera, de acuerdo a las buenas prácticas de la industria petrolera. De conformidad con la información proporcionada, ANCAP podrá calificar a las empresas solicitantes para actuar como Operador:

Período del Contrato para el que postula la Calificación	Áreas Onshore	Áreas Offshore Someras	Áreas Offshore Profundas
Subperíodo de exploración sin Pozo Exploratorio	Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras (como operador o no operador).	Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras offshore (como operador o no operador).	Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras offshore (como operador o no operador) a más de 1000m de lámina de agua.
Subperíodo de exploración con Pozo Exploratorio	- Política QHSE. - Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras, incluyendo al menos una perforación exploratoria en los últimos 10 años (como operador o no operador).	- Política QHSE. - Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras offshore, incluyendo al menos una perforación exploratoria offshore en los últimos 10 años (como operador o no operador).	- Política QHSE. - Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras offshore, incluyendo al menos una perforación exploratoria offshore en los últimos 10 años en calidad de operador.
Periodos de Exploración y Explotación	- Política QHSE. - Top 100 Global NOC & IOC Rankings, o - Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras, incluyendo al menos una perforación exploratoria en los últimos 10 años (como operador o no operador), y - Producción neta de más de 1000BOE/d, o - Producción operada de más de 2000BOE/d.	- Política QHSE. - Top 100 Global NOC & IOC Rankings, o - Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras offshore, incluyendo al menos una perforación exploratoria offshore en los últimos 10 años (como operador o no operador), y - Producción neta de más de 5000BOE/d, o - Producción operada de más de 10 000BOE/d.	- Política QHSE. - Top 100 Global NOC & IOC Rankings, o - Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras offshore, incluyendo al menos una perforación exploratoria offshore en los últimos 10 años, y - Producción neta de más de 20 000BOE/d, o - Producción operada de más de 40 000BOE/d.

TABLA 3: REQUERIMIENTOS TÉCNICOS PARA LA CALIFICACIÓN

7.3.2. Con respecto a los aspectos técnicos requeridos a las empresas para su calificación se aclara que:

7.3.2.1. En el caso de que un Consorcio presente propuestas, la empresa que pretenda actuar como Operador deberá acreditar por sí sola los requisitos exigidos en el numeral 7.3, y no podrá participar del Consorcio en una proporción menor al 35%.

7.3.2.2. Cuando la empresa acredite su experiencia técnica en base a la de su personal, deberá comprometerse a que este

personal será el involucrado en las operaciones petroleras correspondientes.

7.3.2.3. Cuando la experiencia de la empresa surja por haber participado de operaciones petroleras en calidad de no operador, la empresa deberá haber participado en dicho proyecto con un mínimo del 30%,

7.3.2.4. Las empresas deberán presentar para calificar para los Subperíodos de Exploración con Pozo Exploratorio o para Períodos de Exploración y Explotación su política QHSE (Calidad, Salud Ocupacional, Seguridad y Medio Ambiente).

7.4. GARANTÍA DE LA CASA MATRIZ

En el caso de una afiliada, subsidiaria o sucursal, se entenderán cumplidos los requisitos establecidos en el numeral 7.2 y/o 7.3, si su casa matriz o controlante (sociedad que cuenta con más de cincuenta por ciento del capital accionario de la controlada) acredite lo dispuesto en los referidos numerales 7.2 y 7.3.

En dicho caso, la casa matriz o controlante de la empresa que pretende calificar, deberá suscribir la Carta de Garantía que se agrega como Anexo F.

7.5. SITUACIONES PARTICULARES CON RESPECTO A LA CALIFICACIÓN

7.5.1. Aquellas Empresas de Operaciones Petroleras que acrediten estar incluidas dentro del último ranking publicado por Energy Intelligence: "Top 100: Global NOC & 10C Rankings" deberán presentar únicamente la documentación referida en el numeral 7.1; entendiéndose tácitamente cumplidos los requisitos exigidos en los numerales 7.2 y 7.3.

7.5.2. Aquellas empresas que únicamente califiquen como Operador para un Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio no podrán proponer la perforación de un Pozo Exploratorio como parte del Programa Exploratorio Comprometido para el Subperíodo Básico.

7.5.3. Aquellas empresas que únicamente califiquen como Operador para un Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio y fueran adjudicatarias de un Contrato, en el caso de querer optar por pasar a un Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio, deberán:

- * Acreditar que cumplen al momento de la opción del pasaje al Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio, con los requerimientos económico-financieros y técnicos estipulados, según corresponda al Área en cuestión, o
- * Ceder entre 35% y 90% del Contrato a una empresa que cumpla con los requerimientos económico-financieros y técnicos estipulados, según corresponda al Área en cuestión, quien deberá revestir el rol de Operador del período de Exploración con Pozo Exploratorio

De lo contrario, el Contrato vencerá indefectiblemente al término del Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio,

7.5.4. Aquellas empresas que únicamente califiquen como Operador para el Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio y fueran adjudicatarias de un Contrato, en el caso de realizar un descubrimiento, para poder proceder a emitir la Declaratoria de Comercialidad del mismo y pasar al Período de Explotación, deberán:

- * Acreditar que cumplen al momento de la Declaratoria de Comercialidad con los requerimientos económico-financieros y técnicos estipulados, según corresponda al Área en cuestión, o
- * Ceder entre 35% y 90% del Contrato a una empresa que cumpla los requerimientos económico-financieros y técnicos estipulados, según corresponda al Área en cuestión, quien deberá revestir el rol de Operador del Período de Explotación

De lo contrario, el Contrato vencerá indefectiblemente al término del Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio.

7.6. NOTIFICACIÓN DEL RESULTADO DEL PROCESO DE CALIFICACIÓN

Una vez efectuado el análisis de la documentación referida en los numerales 7.1, 7.2 y 7.3, ANCAP notificará a la empresa el resultado del mismo:

- * **Aspectos legales:** no califica o califica.
- * **Aspectos económico/financieros:** no califica, califica para el Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio, califica para un Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio o califica para los Períodos de Exploración y Explotación, según corresponda al Área en cuestión.
- * En caso de calificar, se notificará el número de Áreas de cada tipo por las cuales la empresa se encuentra habilitada para presentar propuestas, así como si es para el Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio, para el Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio o para los Períodos de Exploración y Explotación, según corresponda al Área en cuestión.
- * **Aspectos técnicos:** no califica como operador, o califica como operador según corresponda al Área en cuestión. En caso de calificar, se aclarará si es para un Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio, para un Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio o para los Períodos de Exploración y Explotación.

Sólo las empresas calificadas podrán presentar propuestas y lo podrán hacer únicamente en los términos en los que fueron habilitados en su calificación.

7.7. VIGENCIA DE LA CALIFICACIÓN

7.7.1. Las empresas calificadas de acuerdo a lo establecido en este numeral, quedarán habilitadas a presentar propuestas en 10 Instancias consecutivas contadas a partir de la fecha de notificación por parte de ANCAP de que ha quedado calificada.

7.7.2. Las empresas que revistan la calidad de operador de contratos vigentes otorgados en el Régimen "Ronda Uruguay Abierta", podrán presentar propuestas mientras revistan tal calidad, más allá del plazo establecido en el numeral anterior, para el mismo tipo de áreas y etapa del Contrato en ejecución.

8. COMUNICACIONES REFERIDAS A LA RONDA URUGUAY ABIERTA

8.1. Toda comunicación y/o consulta formal a ANCAP, referida a la calificación o presentación de propuestas en el marco de "Ronda Uruguay Abierta", será por escrito o por vía correo electrónico y deberá ser dirigida a:

- * ANCAP - Ronda Uruguay Abierta
- * Desarrollo y Gobernanza — Gerencia Exploración y Producción.
- * Paysandú y Avenida Libertador Brig. Gral. Lavalleja.
- * Montevideo-Uruguay
- * C.P. 11100
- * Correo electrónico: rondauruguay@ancap.com.uy

Las comunicaciones y/o consultas formales dirigidas por ANCAP a las empresas se realizarán por escrito de acuerdo a la información de contacto proporcionada por dichas empresas. Cualquier modificación en los datos proporcionados, deberá ser comunicada a ANCAP por escrito; en caso contrario se considerará como válida la comunicación realizada conforme a los datos presentados inicialmente.

En el caso de comunicación a ANCAP vía correo electrónico,

el correo enviado a ANCAP deberá solicitar confirmación de lectura y será considerado como formalmente recibido cuando el remitente reciba automáticamente dicha confirmación.

8.2. Sin perjuicio de lo dispuesto en el numeral anterior, ANCAP publicará en la página web; <http://exploracionyproduccion.ancap.com.uy> (www.rondauruguay.gub.uy) las respuestas a las consultas formuladas por las empresas sobre aspectos generales del Régimen "Ronda Uruguay Abierta".

9. FORMA DE PRESENTACIÓN DE LAS PROPUESTAS

9.1. PRESENTACIÓN DE LAS PROPUESTAS

Las empresas calificadas participantes presentarán en sobre cerrado una propuesta por Área, debiendo identificar claramente en el sobre los datos del proponente, que se presenta bajo el Régimen de "Ronda Uruguay Abierta" para el Área _____ (identificar el número según la información difundida por ANCAP).

9.2. CONTENIDO DE LA/S PROPUESTA/S:

Las empresas interesadas en presentar propuestas bajo el Régimen de "Ronda Uruguay Abierta" deberán presentar, según le sea aplicable, la documentación referida en el Anexo A, la cual no podrá ser modificada en su contenido, más allá de la fecha y hora límite para la presentación de la misma, establecida en el numeral 2.

10. VIGENCIA MÍNIMA DE LA PROPUESTA

La propuesta tendrá una vigencia mínima de ciento ochenta (180) Días a contar desde la fecha de apertura.

11. ACTO DE PRESENTACIÓN DE PROPUESTA/S.

11.1. RECEPCIÓN DE PROPUESTA/S

- 11.1.1. El período de recepción de la/s propuesta/s corresponde al señalado en el Cronograma establecido en el numeral 2.
- 11.1.2. El lugar para la recepción de la/s propuesta/s es el Edificio ANCAP, sito en Paysandú y Avenida Libertador Brig. Gral. Lavalleja, 6º piso, Servicios Jurídicos - Contratos - Escribanía.
- 11.1.3. El acto de apertura de la/s propuesta/s recibida/s para cada Instancia, se llevará a cabo en el 9º piso del Edificio ANCAP a las 14:30 horas.
- 11.1.4. Concluido el acto, se procederá a elaborar y suscribir el acta respectiva, que será firmada por el escribano de ANCAP, y los representantes de las empresas presentes.

La recepción provisoria de las propuestas no implica aceptación de las mismas.

11.2. ANÁLISIS PRELIMINAR DE LAS PROPUESTAS

- 11.2.1. ANCAP comprobará que los documentos presentados por cada empresa participante sean los solicitados en las Bases. De no ser así, ANCAP devolverá la propuesta, teniéndola por no presentada.
- 11.2.2. Si existieran defectos de forma, tales como omisiones o errores evidentes (ejemplo error de digitalización), ANCAP comunicará tal extremo a la empresa a los efectos de que, en un plazo no mayor a cinco (5) días hábiles, subsane la omisión o error bajo apercibimiento de desestimar su propuesta.
- 11.2.3. No cabe subsanación alguna por omisiones o errores relativos a los Anexos G, H e I de las propuestas.

12. INFORMACIÓN TÉCNICA DE LAS ÁREAS

12.1. ANCAP dispone, en carácter de propietario, de información geológica, geofísica y de pozos correspondiente a las cuencas

Onshore y Offshore. Dicha información está disponible para ser licenciada por aquellas empresas interesadas. ANCAP dará la más amplia difusión en la industria petrolera de la información disponible y los precios de la misma. El licenciamiento o compromiso de licenciamiento de esta información, será contabilizado como Unidades de Trabajo exploratorio.

12.2. La información referida en el numeral anterior, será entregada con carácter confidencial, a cuyos efectos la empresa deberá suscribir un Acuerdo de Confidencialidad basado en el que obra como Anexo J.

12.3. La información geofísica y/o geológica disponible bajo la modalidad de Contrato Multicliente suscritos entre ANCAP y diversas compañías de servicios podrán ser licenciadas a las distintas empresas de servicios correspondientes, quienes realizan la comercialización de dichos datos. ANCAP dará la más amplia difusión en la industria petrolera de la lista de datos disponibles a través de empresas de servicio, cuyo licenciamiento o compromiso de licenciamiento, será contabilizado como Unidades de Trabajo exploratorio.

12.4. ANCAP no es responsable por las decisiones que las empresas puedan tomar en base al contenido de la información referida en los numerales 12.1 y 12.3.

13. EVALUACIÓN DE LAS PROPUESTAS

ANCAP evaluará las propuestas presentadas en cada Instancia por las empresas calificadas a través de los siguientes conceptos:

13.1. PROGRAMA EXPLORATORIO

Dentro de este concepto se evaluarán los trabajos exploratorios incluidos en las Tablas 4, 5 y 6, en la que se lista el valor de cada trabajo exploratorio en Unidades de Trabajo (UT) para cada tipo de Área, que el oferente deberá proponer para el Subperíodo Básico (primer Subperíodo exploratorio), con un mínimo de 200UT por Área:

Trabajos exploratorios en Áreas continentales (onshore)	UT
Perforación de un pozo exploratorio (UT/pozo)	1.000
Evaluación de Geología del Petróleo (UT/área)	100
Evaluación de Recursos Prospectivos (UT/área)	100
Inversión y Modelado 3D Gravimétrico y Magnetométrico (UT/área)	100
Perforación de un pozo estratigráfico (testigo continuo) (UT/pozo)	50
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km²)	6
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	2
Levantamiento, procesamiento e interpretación de MT/AMT (UT/estación)	0,50
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría Gradimétrica aérea (UT/Km)	0,02
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Magnetometría aérea (UT/Km)	0,02
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km²)	0,10
Geoquímica de superficie (UT/muestra)	0,10
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	0,05
Reprocesamiento e interpretación de MT/AMT (UT/estación)	0,05
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría terrestre (UT/estación)	0,03
Reprocesamiento e interpretación de Magnetometría terrestre (UT/estación)	0,01
Licenciamiento de información (5000US\$)	1

TABLA 4: VALOR EN UT DE TRABAJOS EXPLORATORIOS EN ÁREAS CONTINENTALES (ONSHORE)



Trabajos exploratorios en Áreas Offshore Someras	UT
Perforación de un pozo exploratorio > 100 m WD (UT/pozo)	5.000
Perforación de un pozo exploratorio < 100 m WD (UT/pozo)	3.000
Evaluación de Geología del Petróleo (UT/área)	100
Evaluación de Recursos Prospectivos (UT/área)	100
Inversión y Modelado 3D Gravimétrico y Magnetométrico (UT/área)	100
Geoquímica de superficie (UT/muestra)	3
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km ²)	2
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	0,2
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km ²)	0,04
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	0,02
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría Gradimétrica aérea (UT/Km)	0,02
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Magnetometría Aérea (UT/Km)	0,02
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Batimetría Multihaz (UT/km)	0,01
Licenciamiento de información (500US\$)	1

TABLA 5: VALOR EN UT DE TRABAJOS EXPLORATORIOS EN ÁREAS OFFSHORE SOMERAS

Trabajos exploratorios en Áreas Offshore Profundas	UT
Perforación de un pozo exploratorio > 2,500 m WD (UT/pozo)	15.000
Perforación de un pozo exploratorio < 2,500 m WD (UT/pozo)	7.500
Evaluación de Geología del Petróleo (UT/área)	100
Evaluación de Recursos Prospectivos (UT/área)	100
Inversión y Modelado 3D Gravimétrico y Magnetométrico	100
Geoquímica de superficie (UT/muestra)	3
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km ²)	2
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Electromagnetismo (UT/receptor)	3
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	0,2
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km ²)	0,04
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	0,02
Reprocesamiento e interpretación de Electromagnetismo (UT/receptor)	0,3
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Batimetría Multihaz (UT/km)	0,01
Licenciamiento de información (500US\$)	1

TABLA 6: VALOR EN UT DE TRABAJOS EXPLORATORIOS EN ÁREAS OFFSHORE PROFUNDAS

Con respecto a las Tablas 4, 5 y 6 se aclara que:

- * El licenciamiento de Información no es obligatorio, excepto en los casos que sea parte del PEC, pudiendo licenciarse la información antes o después de la adjudicación del área.
- * Sólo se contabilizará como Unidad de Trabajo el licenciamiento o el compromiso de licenciamiento de información 3D (Sísmica, Electromagnetismo, etc.) dentro del Área por la que se realiza la propuesta.
- * No se acreditará como Unidad de Trabajo para la propuesta de Programa Exploratorio para el Subperíodo Básico (Anexo G), el Licenciamiento de Información que ya hubiera sido utilizado para el cumplimiento de un Programa Exploratorio Comprometido (PEC) en contratos anteriores.
- * En el concepto identificado como licenciamiento de información, la forma de acreditar el referido licenciamiento será a través de la presentación, junto con el Anexo G, del recibo de pago correspondiente.
- * Los trabajos realizados por contratos anteriores excediendo el Programa Exploratorio Comprometido oportunamente acordado dentro del Área por la que se realiza una propuesta, serán contabilizados como parte de la propuesta, prorrateados al porcentaje de participación de cada empresa en el contrato anterior, en caso de que la empresa presentara una propuesta y ofreciera ese trabajo exploratorio realizado en exceso al PEC.
- * El proponente deberá indicar el tipo de pozo ofrecido dentro de las opciones establecidas. La profundidad total de cada pozo (incluyendo la lámina de agua si corresponde) deberá estar acorde con el objetivo geológico a evaluar.
- * Los pozos estratigráficos de estudio deberán recuperar testigos de forma continua y realizar análisis de geoquímica orgánica y petrofísica de reservorio de una resolución adecuada como para definir el sistema petrolero.

- * El procesamiento de datos sísmicos 2D y 3D deberá ser en tiempo (PSTM) y en profundidad (PSDM), contabilizándose los Km o Km² con cobertura completa (Full Fold).
- * El Electromagnetismo (EM) se refiere a EM de fuente controlada, con un espaciado máximo entre receptores de 2,5Km
- * Para la geoquímica de superficie offshore se considera la toma de testigos, el análisis de muestras y la interpretación de los resultados, con los siguientes criterios:
 - * La selección de los sitios de muestreo deberá estar sustentada en datos geofísicos.
 - * La toma de sedimentos deberá realizarse con pistón-core o gravity-core con un mínimo de 6 metros de longitud. Se considerarán las muestras que tengan una recuperación mínima de 50%.
 - * Sobre las muestras obtenidas se deberán realizar análisis geoquímicos estándar (composición de gas "headspace" por GC C1-C6, Carbono orgánico total TC + TOC, Extracción con solvente, Extracción GC, fluorescencia TSF). Asimismo, sobre el 10% de las muestras obtenidas se deberán realizar análisis avanzados (Extracción GC-MS para las fracciones saturadas y aromáticas, GC-IRMS).
- * La empresa que presente una propuesta podría incluir en la misma otros trabajos exploratorios que no están incluidos en las Tablas 4, 5 y 6, según corresponda para el tipo de Área por la que está realizando la propuesta, incluyendo la justificación técnica de dicha propuesta y el presupuesto o costo estimado de dicho trabajo exploratorio. ANCAP, a su sólo juicio, podrá decidir tomar en cuenta o no dicho trabajo exploratorio y definirá su valor en Unidades de Trabajo.
- * Los trabajos exploratorios que se consideran como nuevas actividades de campo a los efectos de la constitución de las Garantías para el Período de Exploración son los siguientes:
 - * Geoquímica de superficie (UT/muestra)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Batimetría Multihaz (UT/km)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Electromagnetismo (UT/receptor)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría Gradimétrica aérea (UT/Km)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría terrestre (UT/estación)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Magnetometría Aérea (UT/Km)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de MT/AMT (UT/estación)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km²)
 - * Perforación de un pozo estratigráfico (testigo continuo) (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio < 100 m WD (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio < 2,500 m WD (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio > 100 m WD (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio > 2,500 m WD (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio onshore (UT/pozo)

A todos los fines del Contrato (Cláusulas 9° y 31° del Modelo de Contrato), el costo total de los trabajos ofrecidos en el Programa Exploratorio Comprometido para el Subperíodo Básico, y los eventuales Subperíodo Complementario y/o de Prórroga, resultará de valorizar estos trabajos en base a que a la Unidad de Trabajo se le asigna un valor de cinco mil Dólares (US\$ 5.000).

La Tabla 7 presenta para cada tipo de Área las Unidades de Trabajo mínimas requeridas, la duración y la devolución requerida de áreas en el Subperíodo Básico, en el Subperíodo Complementario A, en el

Subperíodo Complementario B y en el Subperíodo de Prórroga, en caso de que el Contratista optara por pasar a estos subperíodos. El Contratista podrá optar, al final del Subperíodo Básico, por pasar al Subperíodo Complementario A o al Subperíodo Complementario B.

Áreas	Periodo Exploratorio	Onshore	Offshore somero	Offshore profundo
Mínimo de Unidades de Trabajo exigidas	Subperíodo Básico	200	200	200
Duración		4 años	4 años	4 años
Mínimo de Unidades de Trabajo exigidas	Subperíodo Complementario A	2 Pozos Exploratorios	1 Pozo Exploratorio	1 Pozo Exploratorio
Duración		3 años	3 años	3 años
Devolución de área		0%	0%	0%
Mínimo de Unidades de Trabajo exigidas	Subperíodo Complementario B	1000	1000	2000
Duración		2 años	2 años	2 años
Devolución de área		50%	50%	50%
Mínimo de Unidades de Trabajo exigidas	Subperíodo de Prórroga	2 Pozos Exploratorios	1 Pozo Exploratorio	1 Pozo Exploratorio
Duración		3 años	3 años	3 años
Devolución de área		30%	30%	30%

TABLA 7: MÍNIMO DE UNIDADES DE TRABAJO EXIGIDAS POR ÁREA

13.2. ASOCIACIÓN

Dentro de este concepto se considerará el porcentaje que el proponente acepta como participación máxima de ANCAP, dentro del rango del 20% al 40%, según lo establecido en el Anexo H.

13.3. PROPUESTA ECONÓMICA

Dentro de este concepto se evaluará el porcentaje de Profit Oil para el Contratista y para el Estado Uruguayo (por tipo de Hidrocarburo y variable en función del Factor R). Por Factor R se entiende la relación entre Ingresos Brutos y Cost Oil acumulados hasta el trimestre en consideración. El oferente deberá proponer el valor de incremento del Profit Oil del Estado para cada rango de acuerdo a la Tabla 8.

Factor R	% Profit Oil Estado Uruguayo
< 1	8 + X
1 - 1,5	15 + X
1,5 - 2	20 + X
> 2	30 + X

TABLA 8: % PROFIT OIL ESTADO URUGUAYO VS. FACTOR R

Con respecto a la Tabla 8 se aclara que:

- El porcentaje propuesto por el oferente de incremento del Profit Oil del Estado Uruguayo, o sea el valor X, deberá ser un número positivo, sin decimales, que podrá variar entre 0 y 70.
- El oferente deberá realizar una propuesta de X para cada tipo de hidrocarburo, según lo establecido en el Anexo I.

13.4. METODOLOGÍA PARA COMPARACIÓN DE PROPUESTAS

Los conceptos identificados en los numerales 13.1, 13.2 y 13.3, a ser proporcionados por las empresas en sus propuestas, serán ponderados porcentualmente según los siguientes valores:

Concepto	Factor de ponderación
Programa Exploratorio Comprometido	40%
Porcentaje máximo de asociación de ANCAP	20%
Incremento del Profit Oil para el Estado Uruguayo	40%

TABLA 9: FACTOR DE PONDERACIÓN DE LOS CONCEPTOS DE LA PROPUESTA

La propuesta ganadora en cada Instancia para una determinada Área será aquella que obtenga el mayor puntaje final, resultante de la suma de los valores propuestos para cada uno de los conceptos, en cada una de las tres alternativas (Petróleo °API >25; Petróleo °API <25 y Gas Natural), ponderados por los valores establecidos.

Los porcentajes referidos resultarán de la aplicación de las ecuaciones siguientes para cada una de las alternativas.

13.4.1. PUNTAJE 1: PARA PETRÓLEOS °API > 25

$$Puntaje_1 = 20 * \left(\frac{A}{A_{max}} \right) + 40 * \left(\frac{UT}{UT_{max}} \right) + 40 * \left(\frac{X}{X_{max}} \right)$$

Siendo;

- A: % de asociación ofrecida
- A_{max}: máximo % de asociación ofrecido
- UT: Total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- UT_{max}: máximo de total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- X: valor incremental del Profit Oil del Estado para petróleos >25° API
- X_{max}: máximo de valor incremental del Profit Oil del Estado para petróleos >25° API

13.4.2. PUNTAJE 2; PARA PETRÓLEOS °API < 25

$$Puntaje_2 = 20 * \left(\frac{A}{A_{max}} \right) + 40 * \left(\frac{UT}{UT_{max}} \right) + 40 * \left(\frac{X'}{X'_{max}} \right)$$

Siendo:

- A: % de asociación ofrecida
- A_{max}: máximo % de asociación ofrecida
- UT: Total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- UT_{max}: máximo de total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- X': valor incremental del Profit Oil del Estado para petróleos <25° API
- X'_{max}: máximo de valor incremental del Profit Oil del Estado para petróleos <25° API

13.4.3. PUNTAJE 3: PARA GAS NATURAL

$$Puntaje_3 = 20 * \left(\frac{A}{A_{max}} \right) + 40 * \left(\frac{UT}{UT_{max}} \right) + 40 * \left(\frac{X_G}{X_{Gmax}} \right)$$

Siendo:

- A: % de asociación ofrecida
- A_{max}: máximo % de asociación ofrecida
- UT: Total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- UT_{max}: máximo de total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- X_G: valor incremental del Profit Oil del Estado para Gas Natural
- X_{Gmax}: máximo de valor incremental del Profit Oil del Estado para Gas Natural

13.4.4. PUNTAJE TOTAL

El resultado de cada uno de los conceptos, se redondeará a dos decimales y la suma de los puntajes obtenidos mediante las ecuaciones de 13.4.1, 13.4.2 y 13.4.3 corresponde al puntaje total obtenido por la propuesta para una determinada Área.

$$Puntaje_{Total} = Puntaje_1 + Puntaje_2 + Puntaje_3$$

Los valores de A, UT, X, X' y X_G responden a lo propuesto en las propuestas y los valores de A_{max}, UT_{max}, X_{max}, X'_{max} y X_{Gmax} corresponden al mayor valor de los mismos, entre los ofrecidos en las propuestas para una determinada Área.

13.5. ADJUDICACIÓN DE UN ÁREA

13.5.1. En cada Instancia, la adjudicación de un Área se realizará a la propuesta presentada por la empresa que obtenga el mayor Puntaje Total según 13.4.4.

13.5.2. Para el caso que la adjudicación de un área referida en el numeral 13.5.1 sea a una empresa cuya calificación data de más de 6 Instancias contadas a partir de la fecha de notificación por parte de ANCAP de que ha quedado calificada, dicha adjudicación queda condicionada a que la empresa acredite, en un plazo máximo de sesenta (60) días, mantener todos los requerimientos establecidos en la Cláusula 7 de estas Bases.

13.6. CONSULTAS DE ANCAP

ANCAP podrá realizar a los proponentes las consultas y/o aclaraciones que estime necesarias para la más correcta interpretación de la propuesta.

13.7. SOLUCIÓN EN CASO DE PROPUESTAS SIMILARES

En el caso de que, de la comparación de propuestas presentadas para un Área, se plantee la situación de dos o más propuestas similares, ANCAP podrá invitar a las empresas a mejorar sus respectivas propuestas, otorgándoles para ello un plazo de cinco (5) días hábiles.

ANCAP considerará como propuestas similares aquellas que luego de la evaluación según los criterios fijados en el numeral 13.4 alcancen un puntaje tal que la diferencia entre sí sea menor al cinco por ciento (5%).

La adjudicación se realizará a la empresa que obtenga el mayor puntaje, luego de la mejora.

En caso de generarse un empate, como resultado del proceso de mejora de propuestas, se procederá a analizar la calificación de las empresas, tomando como criterio para determinar la propuesta más conveniente, el período de contrato para el cual las empresas quedaron calificadas. Se dará prioridad a la calificación para Exploración y Explotación, sobre la calificación para Exploración con Pozo Exploratorio, que tendrá a su vez prioridad sobre la calificación para Exploración sin Pozo Exploratorio.

En caso de que aún se mantenga una situación de empate, se procederá a realizar un sorteo, el cual se realizará en la fecha que ANCAP comunique, ante escribano público y en presencia de representantes acreditados de los proponentes, si así lo quisieran.

14. GARANTÍA DE MANTENIMIENTO DE PROPUESTAS

Junto con la propuesta, la empresa deberá constituir a favor de ANCAP una garantía en Dólares (que puede ser en efectivo, mediante aval de un banco con representación local, valores públicos que coticen en bolsa) por un valor de treinta mil Dólares (US\$ 30.000), la cual deberá cubrir el período de vigencia de la propuesta.

15. AUTORIZACIÓN DEL PODER EJECUTIVO

Una vez definida por parte de ANCAP la propuesta ganadora para cada Área en cada Instancia, integrará en el Modelo de Contrato (Anexo M o Anexo N según corresponda) los datos que surgen de dicha propuesta. Cumplido, ANCAP solicitará al Poder Ejecutivo autorización para la contratación con la empresa adjudicataria del Área en cuestión.

La autorización por parte del Poder Ejecutivo es condición para la firma del Contrato con la empresa adjudicataria.

16. SUSCRIPCIÓN DEL CONTRATO

La suscripción del Contrato se llevará a cabo en un plazo no mayor a treinta (30) Días de publicada la Resolución del Poder Ejecutivo autorizando la firma del Contrato, siempre que la empresa adjudicataria haya dado cabal cumplimiento a los requisitos legales exigidos para la firma del Contrato.

A tales efectos, se deja constancia que la adjudicataria de un Área podrá, o bien:

- constituir en el país una sociedad comercial conforme lo dispuesto en la Ley N° 16.060 y sus modificativas, en caso que ya no revista dicha condición, o.
- registrar una sucursal conforme lo dispuesto en la Ley N° 16.060 y sus modificativas.

Para el caso que el adjudicatario fuera un Consorcio (Ley N° 16.060 y Ley N° 19.149), el mismo deberá integrarse por sociedades comerciales constituidas o sucursales registradas conforme lo dispuesto en la Ley N° 16.060 y sus modificativas, cuyos socios o accionistas deberán ser las empresas adjudicatarias del Área.

CONTRATO PARA EL OTORGAMIENTO DE ÁREAS PARA LA EXPLORACIÓN-EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN ÁREAS COSTA AFUERA (OFFSHORE) DE LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY

CONTENIDO

CONTRATO PARA EL OTORGAMIENTO DE ÁREAS PARA LA EXPLORACIÓN-EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN ÁREAS COSTA AFUERA (OFFSHORE) DE LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY 1

SECCIÓN I 7

Cláusula 1° - PREÁMBULO 7

Cláusula 2° - DEFINICIONES E INTERPRETACIÓN 8

2.1 DEFINICIONES..... 8

2.2 INTERPRETACIÓN..... 17

Cláusula 3° - OBJETO 17

Cláusula 4° - TIPO DE CONTRATO 17

Cláusula 5° - PLAZO 18

SECCIÓN II 18

Cláusula 6° - DERECHOS Y OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA 18

Cláusula 7° - CONTENIDO LOCAL..... 24

Cláusula 8° - DERECHOS Y OBLIGACIONES DE ANCAP 24

SECCIÓN III 27

Cláusula 9°- PERÍODO DE EXPLORACIÓN 27

9.1 PLAZO..... 27

9.2 CONDICIONES MÍNIMAS..... 27

9.3 SUSPENSIÓN DE PLAZOS DURANTE GESTION DE AUTORIZACIONES MEDIOAMBIENTALES 29

9.4 PARA LA EVENTUALIDAD DE DESCUBRIMIENTO COMERCIAL 30

9.5 DESAFECTACIÓN OBLIGATORIA 33

9.6 DESAFECTACIÓN VOLUNTARIA..... 33

9.7 TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO DURANTE EL PERÍODO DE EXPLORACIÓN 34

Cláusula 10° - PERIODO DE EXPLOTACIÓN..... 35

10.1 PLAZO Y CONDICIONES TÉCNICAS 35

10.2 PRODUCCIÓN..... 36

10.3 MEDICIÓN, TRANSPORTE Y ENTREGA..... 37

10.4 YACIMIENTOS COMPARTIDOS 38

10.5 PROYECTO A SOLO RIESGO 38

10.6 OPERACIONES AUXILIARES 40

10.7 TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO DURANTE EL PERÍODO DE EXPLOTACIÓN..... 41

Cláusula 11° - ABANDONO 41

Cláusula 12° - ENTREGA DE BIENES..... 43

SECCIÓN IV.....	43
Cláusula 13° - PETRÓLEO Y LÍQUIDOS DE GAS NATURAL.....	43
Cláusula 14° - GAS NATURAL.....	45
Cláusula 15° - DERECHO PREFERENCIAL DE ANCAP.....	45
Cláusula 16° - COMERCIALIZACIÓN DE LOS HIDROCARBUROS.....	46
SECCIÓN V.....	46
Cláusula 17° - RUBROS RECONOCIDOS AL CONTRATISTA.....	47
17.1 COST OIL.....	47
17.2 PROFIT OIL.....	49
17.3 AUDITORÍAS.....	52
SECCIÓN VI.....	52
Cláusula 18° - ASOCIACIÓN.....	52
Cláusula 19° - ENTREGA DE INFORMACIÓN TÉCNICA.....	53
Cláusula 20° - COMITÉ DE ADMINISTRACIÓN.....	55
20.1 CONSTITUCIÓN, COMETIDOS Y FUNCIONAMIENTO.....	55
20.2 ATRIBUCIONES.....	56
Cláusula 21° - CAUSA EXTRAÑA NO IMPUTABLE.....	56
Cláusula 22° - PROTECCIÓN AMBIENTAL.....	58
Cláusula 23° - CONFIDENCIALIDAD.....	59
Cláusula 24° - TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO.....	61
24.1 TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO POR PARTE DEL CONTRATISTA.....	61
24.2 TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO POR PARTE DE ANCAP.....	62
Cláusula 25° - CAUSALES DE RESCISIÓN Y RESOLUCIÓN DEL CONTRATO.....	62
Cláusula 26° - MORA E INCUMPLIMIENTO.....	64
Cláusula 27° - TRIBUTACIÓN.....	64
Cláusula 28° - RESPONSABILIDAD Y SEGUROS.....	65
28.1 RESPONSABILIDAD.....	65
28.2 SEGUROS.....	65
Cláusula 29° - LEGISLACIÓN APLICABLE.....	68
Cláusula 30° - SOLUCIÓN DE DIFERENDOS.....	68
30.1 JURISDICCIÓN.....	68
30.2 CONSULTORÍA Y ARBITRAJE TÉCNICO — ECONÓMICO.....	69
30.3 INEXISTENCIA DE INMUNIDAD SOBERANA.....	71
Cláusula 31° - GARANTÍAS.....	71
31.1 GARANTÍA CORPORATIVA.....	71
31.2 GARANTÍAS PARA EL PERÍODO DE EXPLORACIÓN.....	71
31.3 GARANTÍAS PARA EL PERÍODO DE EXPLOTACIÓN.....	73
Cláusula 32° - DISPOSICIONES VARIAS.....	74
32.1 COMUNICACIONES EXTERNAS.....	74
32.2 IMPORTACIÓN DE EQUIPOS, MAQUINARIAS Y ÚTILES.....	74
32.3 NORMAS DE CONDUCTA.....	75
32.4 RENUNCIA.....	75
32.5 INDEPENDENCIA DE LAS PARTES.....	76
32.6 EFECTO DE LA NULIDAD DE CLÁUSULAS DEL CONTRATO.....	76
32.7 INTERPRETACIÓN.....	76
32.8 PREVALENCIA.....	76
32.9 RESPONSABILIDAD SOCIAL EMPRESARIAL.....	76
32.10 AUSENCIA DE TERCEROS BENEFICIARIOS.....	77
32.11 NOTIFICACIONES.....	77
Anexo I: ÁREA DEL CONTRATO.....	79
Anexo II: PROGRAMA EXPLORATORIO COMPROMETIDO Y COSTO TOTAL.....	80
Anexo III: MODELO DE CARTA GARANTÍA DE CASAS MATRICES.....	81
Anexo IV: PROCEDIMIENTO CONTABLE.....	83
Cláusula 1° - CONDICIONES GENERALES.....	83
1.1. OBJETO.....	83
1.2. CONFLICTO CON EL CONTRATO Y MODIFICACIÓN.....	83
1.3. DEFINICIONES.....	84

1.4. REGISTROS DE LA CUENTA DE OPERACIONES Y TIPO DE CAMBIO.....	84
1.5. AJUSTES.....	85
1.6. AUDITORÍAS DE ANCAP.....	86
1.7. ASIGNACIONES DE COSTOS COMPARTIDOS.....	88
Cláusula 2° - CLASIFICACIONES DE LA DEFINICIÓN DE COSTOS E INVERSIONES.....	88
2.1. SEPARACIÓN DE COSTOS E INVERSIONES.....	88
2.2. COSTOS E INVERSIONES DE EXPLORACIÓN.....	88
2.3. COSTOS E INVERSIONES DE EXPLOTACIÓN.....	89
2.4. SERVICIOS.....	91
Cláusula 3° - CARGOS DIRECTOS.....	91
3.1. LICENCIAS, PERMISOS, FINANCIAMIENTO Y GARANTÍAS.....	91
3.2. MANO DE OBRA Y COSTOS RELACIONADOS.....	92
3.3. BIENES E INSTALACIONES.....	92
3.4. MATERIAL.....	92
3.5. EQUIPAMIENTO E INSTALACIONES DE PROPIEDAD EXCLUSIVA DEL CONTRATISTA Y COMPAÑÍAS AFILIADAS.....	94
3.6. SERVICIOS.....	94
3.7. SEGUROS.....	95
3.8. DAÑOS Y PÉRDIDAS DE BIENES.....	95
3.9. LITIGIO, RESOLUCIÓN DE CONFLICTOS Y GASTOS LEGALES RELACIONADOS.....	96
3.10. TRIBUTOS Y ARANCELES.....	96
3.11. ASPECTOS ECOLÓGICOS Y AMBIENTALES.....	97
3.12. SALUD Y SEGURIDAD.....	97
3.13. TRANSPORTE.....	97
3.14. DESMANTELAMIENTO (ABANDONO) Y RECUPERACIÓN.....	97
3.15. TRADUCCIÓN.....	97
3.16. COMUNICACIONES.....	98
3.17. COSTOS E INVERSIONES NO RECUPERABLES.....	98
Cláusula 4° - CARGOS INDIRECTOS.....	98
Cláusula 5° - DISPOSICIÓN DE LOS MATERIALES.....	99
5.1. DISPOSICIÓN.....	99
5.2. MATERIAL COMPRADO POR UNA PARTE O COMPAÑÍA AFILIADA.....	99
5.3. VENTAS A TERCEROS.....	99
Cláusula 6° - DECLARACIONES.....	99
6.1. PRODUCCIÓN.....	99
6.2. VALOR DE PRODUCCIÓN.....	100
6.3. COSTOS, INVERSIONES Y CRÉDITOS.....	101
6.4. DECLARACIÓN DE RECUPERACIÓN DEL COSTO.....	101
6.5. DECLARACIÓN DE PARTICIPACIÓN EN LAS UTILIDADES.....	102
6.6. CÁLCULO DEL FACTOR R.....	102
Cláusula 7° - INVENTARIOS.....	106
7.1. INVENTARIOS PERIÓDICOS — NOTIFICACIÓN Y REPRESENTACIÓN.....	106
Anexo V: BASES DEL RÉGIMEN PARA LA SELECCIÓN DE EMPRESAS DE OPERACIONES PETROLERAS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY (RONDA URUGUAY ABIERTA), SIN LOS ANEXOS QUE LAS INTEGRAN.....	107
1. OBJETO.....	108
2. CRONOGRAMA.....	108
3. ÁREAS DISPONIBLES.....	109
4. MODELO DE CONTRATO.....	109
5. CONDICIONES GENERALES DEL PROCESO DE SELECCIÓN.....	110
6. PAGO DE PARTICIPACIÓN.....	111
7. CALIFICACIÓN DE LAS EMPRESAS PARA EL PROCESO DE SELECCIÓN.....	111
7.1. ASPECTOS LEGALES (PARA OPERADORES Y NO OPERADORES).....	111
7.2. ASPECTOS ECONÓMICOS / FINANCIEROS (OPERADORES Y NO OPERADORES).....	113
7.3. ASPECTOS TÉCNICOS (SÓLO PARA OPERADORES).....	115
7.4. GARANTÍA DE LA CASA MATRIZ.....	116

7.5. SITUACIONES PARTICULARES CON RESPECTO A LA CALIFICACIÓN 116

7.6. NOTIFICACIÓN DEL RESULTADO DEL PROCESO DE CALIFICACIÓN 117

7.7. VIGENCIA DE LA CALIFICACIÓN..... 117

8. COMUNICACIONES REFERIDAS A LA RONDA URUGUAY ABIERTA 118

9. FORMA DE PRESENTACIÓN DE LAS PROPUESTAS. 118

9.1. PRESENTACIÓN DE LAS PROPUESTAS..... 118

9.2. CONTENIDO DE LA/S PROPUESTA/S..... 119

10. VIGENCIA MÍNIMA DE LA PROPUESTA 119

11. ACTO DE PRESENTACIÓN DE PROPUESTA/S..... 119

11.1. RECEPCIÓN DE PROPUESTA/S 119

11.2. ANÁLISIS PRELIMINAR DE LAS PROPUESTAS..... 119

12. INFORMACIÓN TÉCNICA DE LAS ÁREAS..... 120

13. EVALUACIÓN DE LAS PROPUESTAS..... 121

13.1. PROGRAMA EXPLORATORIO..... 121

13.2. ASOCIACIÓN 125

13.3. PROPUESTA ECONÓMICA..... 125

13.4. METODOLOGÍA PARA COMPARACIÓN DE PROPUESTAS 126

13.5. ADJUDICACIÓN DE UN ÁREA 127

13.6. CONSULTAS DE ANCAP 127

13.7. SOLUCIÓN EN CASO DE PROPUESTAS SIMILARES 128

14. GARANTÍA DE MANTENIMIENTO DE PROPUESTAS 128

15. AUTORIZACIÓN DEL PODER EJECUTIVO 128

16. SUSCRIPCIÓN DEL CONTRATO 129

En Montevideo, el día XX de XX de 20XX, POR UNA PARTE: La Administración Nacional de Combustibles, Alcohol y Portland, en adelante ANCAP, constituyendo domicilio en el Edificio ANCAP ubicado en la calle Paysandú y Avenida Libertador Brig. Gral. Lavalleja, representada en este acto por el XXX y el XXX en sus respectivas calidades de Presidente, Secretario General y Gerente General y POR OTRA PARTE: _____, en adelante _____ constituyendo domicilio en _____ representada en este acto por _____ quien actúa en su calidad de _____ convienen lo siguiente:

SECCIÓN I

CONDICIONES GENERALES

CLÁUSULA 1° - PREÁMBULO

- 1.1. Que la totalidad de los Hidrocarburos que se encuentren en el Territorio de la República Oriental del Uruguay constituyen recursos naturales propiedad del Estado Uruguayo.
- 1.2. Que el Poder Ejecutivo por Decreto _____ aprobó el RÉGIMEN PARA LA SELECCIÓN DE EMPRESAS DE OPERACIONES PETROLERAS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY (RONDA URUGUAY ABIERTA).
- 1.3. Con fecha XX de XX de 20XX ANCAP adjudicó a XX el Área XX, condicionado a la autorización del Poder Ejecutivo.
- 1.4. Que el Poder Ejecutivo por Decreto _____ autorizó a ANCAP, de conformidad con la competencia otorgada por el Decreto-Ley N°15.242 modificado por Ley N°18.813, a suscribir este "CONTRATO PARA EL OTORGAMIENTO DE ÁREAS PARA LA EXPLORACIÓN-EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN ÁREAS COSTA AFUERA (OFFSHORE) DE LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY"

Por consiguiente, en virtud de lo expresado las Partes acuerdan lo siguiente:

CLÁUSULA 2° - DEFINICIONES E INTERPRETACIÓN

2.1. DEFINICIONES

Los términos siguientes tendrán, dentro del contexto del Contrato,

el significado que aquí se le adjudica, debiéndose entender que los mismos aplican también para sus plurales:

- 2.1.1. **"Abandono"**: Todas las actividades relativas al Abandono de todo o parte del Área del Contrato incluyendo pero no limitadas a, el cierre y Abandono de pozos no productivos (incluyendo pozos exploratorios y de evaluación secos o que no se pongan en producción), el cierre y desmantelamiento de las instalaciones de producción y transporte de Hidrocarburos fuera de uso, remediación de pasivos ambientales y la restauración del Área del Contrato y lugares utilizados para las Operaciones de Exploración y Operaciones de Explotación a las condiciones requeridas por las leyes y regulaciones vigentes.
- 2.1.2. **"Actividades Complementarias"**: Todas las actividades necesarias para la adecuada ejecución de las Operaciones Petroleras.
- 2.1.3. **"Actividades de Evaluación"**: Todas aquellas operaciones de exploración que realice el Contratista en la vecindad de un descubrimiento de Hidrocarburos con el fin de evaluar la extensión e importancia, parámetros cualitativos y cuantitativos del descubrimiento, tales como, sin que ello importe limitación, pozos de extensión, o Pozos de Evaluación, estudios sísmicos de detalle, estudios geológicos, geoquímicos, gravimétricos y magnéticos, interpretación de perfiles de pozos, realización de pruebas de formación, estudios de diseño, ingeniería, infraestructura y mercado o cualquier otra actividad cuyo fin permita evaluar la importancia del descubrimiento en cuestión.
- 2.1.4. **"Acuerdo de Solo Riesgo"**: Significa el acuerdo que será celebrado entre ANCAP y el Contratista que regirá los derechos, obligaciones y responsabilidades relacionadas con el Proyecto a Solo Riesgo.
- 2.1.5. **"Afiliada" o "Compañía Afiliada"**: Cualquier persona jurídica que: (a) controle directa o indirectamente a una Parte o (b) es controlada directa o indirectamente por dicha Parte, o (c) es directa o indirectamente controlada por una compañía o entidad que a su vez sea directa o indirectamente controlada por dicha Parte. A los efectos de determinar la calidad de controlada o controlante aplica la definición de Control, contenida en 2.1.17.
- 2.1.6. **"ANCAP"**: Ente Autónomo Industrial y Comercial del Estado, con competencia exclusiva para el desarrollo de la actividad de exploración y explotación de hidrocarburos en la República Oriental del Uruguay, que encomienda al Contratista el desarrollo dicha actividad en el Área, y además, en caso que haga uso de la facultad prevista en la Cláusula 18°, un Integrante del Contratista.
- 2.1.7. **"Año Calendario"**: Un período de doce (12) meses consecutivos que comienza el 1 de enero y termina el 31 de diciembre siguiente, ambas fechas inclusive.
- 2.1.8. **"Año del Contrato"**: significa un plazo de doce (12) meses consecutivos de acuerdo con el Calendario Gregoriano, contados a partir de la Fecha de Vigencia de este Contrato o a partir del aniversario de dicha Fecha de Vigencia.
- 2.1.9. **"°API"**: 141,5 / Densidad relativa — 131.5.
- 2.1.10. **"Área del Contrato" o "Área"**: Área cuya superficie aproximada y ubicación se establecen en el Anexo I, el que estará sujeto a la modificación prevista en los numerales 9.2, 9.5 y 9.6.
- 2.1.11. **"Barril"**: Significa una cantidad o unidad de Petróleo Cruda equivalente a ciento cincuenta y ocho con nueve mil ochocientos setenta y cuatro (158,9874)

litros o cuarenta y dos (42) galones americanos, a una temperatura de quince con cincuenta y seis (15,56) grados Celsius, sesenta (60) grados Fahrenheit y bajo una (1) atmósfera de presión.

2.1.12. "**Barril Equivalente**": Significa la equivalencia en términos energéticos, entre el Gas Natural y el Barril de Petróleo Crudo. La equivalencia establecida es de 5800 scf/BOE ó 164,3 m3/BOE.

2.1.13. "**Bases**": Se refiere a las Bases del RÉGIMEN PARA LA SELECCIÓN DE EMPRESAS DE OPERACIONES PETROLERAS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY (RONDA URUGUAY ABIERTA) — (Anexo V).

2.1.14. "**Comité de Administración**": Es el órgano de administración del Contrato, integrado por dos (2) representantes principales y dos (2) alternos de ANCAP y dos (2) representantes principales y dos (2) alternos del Contratista, con la finalidad de dar cumplimiento a las funciones establecidas en el Contrato.

2.1.15. "**Contratista**": Significa _____ y las Partes que se añadieren, o cesionarios autorizados. En caso que el Contratista haya designado un Operador, el Contratista reconoce que las acciones realizadas por el Operador en el marco de este Contrato le son imputables.

2.1.15.1. "**Integrante del Contratista**": Significará cada una de las personas jurídicas que integran al Contratista. En caso de que ANCAP decidiera asociarse en la Explotación de un Lote de Explotación, según lo dispuesto en la Cláusula 18°, el término "Integrante del Contratista" incluirá a ANCAP.

2.1.16. "**Contrato**": Es el presente documento incluyendo sus Anexos, así como las modificaciones que el mismo pudiera tener. En caso de discrepancia entre los Anexos y lo estipulado en el cuerpo del Contrato, prevalecerá este último.

2.1.17. "**Control**": Quiere decir el derecho de ejercer más del cincuenta por ciento (50%) de los derechos a voto para el nombramiento de sus directores o representantes similares de tal compañía o entidad.

2.1.18. "**Cost Oil**": Se refiere a la parte de la Producción Real utilizada para retribuir al Contratista por los Costos e Inversiones incurridos en los Períodos de Exploración y Explotación, aprobados por el Comité de Administración.

2.1.19. "**Cuestiones Técnicas**": Son todas aquellas cuestiones concernientes a las Operaciones Petroleras cuyas soluciones dependan sustancialmente de establecer hechos o circunstancias relativas a un determinado arte o profesión, quedando excluidas las cuestiones legales y jurídicas.

2.1.20. "**Declaración de Comercialidad**": Es el momento en el que el Contratista decide desarrollar y explotar un descubrimiento y procede de acuerdo con lo estipulado en el numeral 9.4.5.

2.1.21. "**Desarrollo**" o "**Fase de Desarrollo**": Comprende las operaciones de perforación, terminación de pozos, instalación de plataformas y equipos de producción, elementos y sistemas necesarios, así como también la ejecución de cualquier otra actividad requerida para la puesta en Producción de los Hidrocarburos descubiertos, de acuerdo con el Programa de Desarrollo.

2.1.22. "**Día**": Significa un día natural de veinticuatro (24) horas, que se inicia a las 00:00 horas y termina a las 24:00 horas.

2.1.23. "**Día Hábil**": Significa cualquier día en que funcionen las oficinas centrales de ANCAP.

2.1.24. "**Dólar**": Significa la unidad monetaria de los Estados Unidos de América.

2.1.25. "**Etapas de Exploración y/o Explotación**": Comprende todas las operaciones de exploración y evaluación, según sea el caso, destinadas a definir la existencia de Hidrocarburos en condiciones de explotación, así como todas las operaciones necesarias para la explotación de los Yacimientos descubiertos incluyendo, pero no limitado a, los trabajos geológicos y geofísicos requeridos, los Pozos de Delimitación y Pozos de Explotación de Hidrocarburos, las instalaciones, de cualquier tipo, que sean necesarias para la recolección y tratamiento de los mismos, las instalaciones de Mantenimiento de Presión correspondiente a la recuperación primaria y Recuperación Secundaria o Terciaria.

2.1.26. "**Factor R**": Ratio entre los Ingresos Brutos acumulados y el Cost Oil acumulado, correspondientes en ambos casos al Área. Este factor se calcula trimestralmente.

2.1.27. "**Fecha de Descubrimiento**": Se entiende como fecha de descubrimiento de Hidrocarburos, a los efectos de los cómputos de plazos, la fecha de terminación del pozo descubridor definida según el numeral 20.2.1

2.1.28. "**Fecha de Vigencia**": La referida en el numeral 5.4.

2.1.29. "**Flujos Monetarios de Producción a Solo Riesgo**": Es el valor de la Producción a Solo Riesgo, derivado directamente del Proyecto a Solo Riesgo, calculado al precio del mercado en Dólares ajustado al Punto de Fiscalización correspondiente, menos los gastos y costos de la Producción a Solo Riesgo. Estos gastos y costos serán determinados conforme al Procedimiento Contable y a lo que se establezca en el Acuerdo de Solo Riesgo.

2.1.30. "**Gas Natural**" o "**Gas**": Significa mezcla de Hidrocarburos en estado gaseoso a condiciones normales de presión y temperatura (760 mm de Hg y 15°C) en cualquiera de las condiciones que a continuación se definen:

2.1.30.1. "**Gas Asociado**": Es el Gas vinculado a Yacimientos petrolíferos y que puede encontrarse, en las condiciones de presión y temperatura del reservorio, en forma de gas disuelto en el Petróleo o libre formando un casquete gasífero en contacto con aquel.

2.1.30.2. "**Gas de Yacimiento Gasífero**": Es el Gas que, encontrándose en ese estado en las condiciones de presión y temperatura del reservorio, carece de propiedades de condensación retrógrada.

2.1.30.3. "**Gas de Yacimiento de Gas Condensado**": Es el Gas que encontrándose en ese estado en las condiciones de presión y temperatura del reservorio, tiene componentes que, por disminución isotérmica de la presión, sufren el fenómeno de la condensación retrógrada.

2.1.31. "**Gastos de Operaciones Petroleras**": Significa los gastos de la Etapa de Exploración y/o Explotación, (que incluye Desarrollo, Producción y Abandono) y de las Operaciones y Actividades Complementarias y Operaciones Auxiliares. efectuados por el Contratista en el cumplimiento de las obligaciones especificadas en este Contrato. Estos gastos serán determinados conforme al Procedimiento Contable.

2.1.32. "**Gravámenes**": Prestaciones de carácter fiscal, monetario o cambiario, cualquiera sea su denominación, establecidas por el Estado o por cualquiera de sus organismos.

2.1.33. "**Hidrocarburos**": Denominación genérica de compuestos

de carbono e hidrógeno que comprende al Petróleo Crudo, Gas Natural, así como los Líquidos de Gas Natural (Condensado) en cualquiera de las condiciones y relaciones en que se hallen vinculados, que estén contenidos o sean producidos a partir de Yacimientos convencionales.

2.1.34. **"Ingresos Brutos"**: Significa el resultado de la valoración de la Producción Real, en cada trimestre, calculado de acuerdo al numeral 17.2.4.

2.1.35. **"Inversión a Solo Riesgo"**: Son las inversiones efectuadas por ANCAP en el Proyecto a Solo Riesgo hasta el Punto de Fiscalización, contabilizadas en Dólares, según el Procedimiento Contable.

2.1.36. **"Ley Aplicable"**: Significa todas las leyes, reglamentos, decretos, y en general toda normativa aplicable, emitida por cualquier autoridad pública del Estado Uruguayo con competencia en la materia en cuestión, que se encuentre vigente durante la vigencia del Contrato.

2.1.37. **"Líquidos de Gas Natural (Condensado)"**: Cualquiera de los Hidrocarburos livianos que puedan ser separados de Gas Natural sin aporte de energía externa o por medios tales como compresión, enfriamiento o absorción y que permanecen en estado líquido cuando son almacenados en recipientes atmosféricos o de presión moderadamente baja.

2.1.38. **"Lote"**: Superficie rectangular definida por dos paralelos y dos meridianos separados entre sí por cinco (5) minutos.

2.1.39. **"Lote en Evaluación"**: Son superficies delimitadas por el Contratista y aprobadas por ANCAP, conformadas por un número entero de Lotes, o parte de ellos en zonas adyacentes a límites territoriales o límites de Áreas en los cuales el Contratista considera que pueden existir Yacimientos, con el fin de determinar si el/los descubrimiento/s es/son o no comercialmente explotable/s.

2.1.40. **"Lote en Explotación"**: Son superficies delimitadas por el Contratista y aprobadas por ANCAP, conformadas por un número entero de Lotes, o parte de ellos en zonas adyacentes a límites territoriales o límites de Áreas, que comprenden Yacimientos declarados comercialmente explotables, los que deberán coincidir, lo más aproximadamente posible, con los entrapamientos productivos.

2.1.41. **"Mantenimiento de Presión"**: En casos de reservorios cerrados cuyo mecanismo de producción dependa fundamentalmente de la presencia de Gas Natural, se encuentre éste disuelto en el mismo Petróleo o separado en forma de cúpula de gas ("Gas Cap"), se deberá realizar el "Mantenimiento de Presión" de dicho Yacimiento a niveles adecuados mediante la inyección de Gas y/o agua, siguiendo las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.

2.1.42. **"Manual de Operaciones Offshore"**: Es el documento elaborado por ANCAP a los efectos de proveer las directrices, recomendaciones y requerimientos para el diseño y ejecución de Operaciones Petroleras que se desarrollen en el offshore de Uruguay, en forma segura, ambientalmente sostenibles, en un clima de buen relacionamiento con los actores relevantes del ámbito marítimo y acorde con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional. La última versión aprobada por ANCAP del Manual de Operaciones Offshore está disponible en la página web: <http://exploracionyproduccion.ancap.com.uy> (www.rondauruguay.gub.uy).

2.1.43. **"Mejores Prácticas de la industria Petrolera Internacional"**: son las prácticas de la industria petrolera apuntando a un alto estándar de calidad operativa y de gestión, incluyendo criterios de seguridad, protección ambiental, de conservación de recursos y prácticas de conservación de un yacimiento, generalmente aplicadas por los referentes de la industria petrolera a nivel internacional en relación con actividades similares.

2.1.44. **"MER (Maximum Efficient Rate)"**: Es la tasa de producción de un Campo cuando cada uno de los reservorios comerciales de Hidrocarburos comprendidos en dicho Campo son explotados empleando las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional. Para su fijación se tomará en cuenta las características de las rocas reservorios de Hidrocarburos y de los fluidos en ellas contenidos; la energía natural del mismo reservado y del acuífero adyacente, si lo hubiera; los efectos de la inyección de fluidos apropiados y el espaciamiento de los pozos. Este concepto se aplicará tanto en agotamiento primario como en Recuperación Secundaria. La misma será propuesta como parte del Programa de Explotación según lo dispuesto en el numeral 9.4.5.

2.1.45. **"Mes"**: Significa un período consecutivo de tiempo comenzado a partir del Día específico en un Mes Calendario y venciendo el Día anterior del Mes Calendario siguiente o, de este no existir, el primer Día subsecuente.

2.1.46. **"Mes Calendario"**: Cada uno de los doce (12) meses que constituyen un Año Calendario

2.1.47. **"MIEM"**: Significa Ministerio de Industria, Energía y Minería. 2.1.48. **"MA"**: Significa Ministerio de Ambiente.

2.1.49. **"Operaciones Auxiliares"**: Comprenden el diseño, construcción, operación y mantenimiento de todas las instalaciones requeridas para el transporte y almacenaje de los Hidrocarburos producidos y acumulados en el Área materia del Contrato.

2.1.50. **"Operaciones Complementarias"**: Comprende las medidas y medios necesarios para coleccionar, conservar, tratar, medir, manipular, procesar y entregar los Hidrocarburos producidos en el Punto de Fiscalización. Dichas operaciones incluirán también la deshidratación y desalinización del Petróleo necesarias para hacer los productos comercializables.

2.1.51. **"Operaciones Petroleras"**: Es la ejecución de las actividades de la Etapa de Exploración y/o Explotación (que incluye Desarrollo, Producción y Abandono) y Operaciones y Actividades Complementarias y Operaciones Auxiliares.

2.1.52. **"Operador"**: Significa el Contratista o Integrante del Contratista que lleva a cabo la ejecución de las Operaciones Petroleras (por sí mismo o a través de un Subcontratista), en nombre del Contratista y que tenga la aprobación del Comité de Administración.

2.1.53. **"Parte"**: Se entiende ANCAP y/o ___ según corresponda.

2.1.54. **"Período de Exploración"**: Es el que corresponde a la etapa inicial de la "Exploración" de Hidrocarburos, que comienza en la Fecha de Vigencia y termina entre otras causas, con el vencimiento de su plazo (once (11) Años como máximo, incluyendo el año adicional establecido en el numeral 9.7.5). Con sujeción a las estipulaciones del Contrato, el Período de Exploración comprende tres Subperíodos: a) Subperíodo Básico; b) Subperíodo Complementario y c) Subperíodo de Prórroga.

2.1.55. **"Período de Explotación"**: Este período empezará para

cada Lote que sea designado en "**Explotación**" a partir de la Declaración de Comercialidad y la aprobación de la delimitación del mismo, según lo dispuesto en el numeral 9.4.5.

Durante este periodo se distinguen la Fase de Desarrollo y la Fase de Producción. La duración máxima del Periodo de Explotación será de veinticinco (25) Años, sujeta a la duración máxima del Contrato.

2.1.56. "**Período de Retención**": significa el plazo durante el cual el Contratista ejerce derecho de retención de conformidad con lo establecido en el numeral 9.4.9.

2.1.57. "**Petróleo Crudo**" o "**Petróleo**": Mezcla de Hidrocarburos líquidos en su estado natural u obtenidos por condensación o extracción del Gas Natural y que permanezca líquido bajo condiciones normales de presión y temperatura (760 mm de Hg y 15°C).

2.1.58. "**Pozo de Evaluación**" o "**Pozo de Delimitación**": Significa cualquier pozo perforado por el Contratista para evaluar el carácter comercial de un descubrimiento, así como cualquier otro pozo que las Partes consideren como tal.

2.1.59. "**Pozos de Exploración**" o "**Pozo Exploratorio**": Es todo pozo que se efectúe en una posible trampa separada en la que no se hubiere perforado previamente ningún pozo considerado económicamente productivo para las Partes, así como cualquier otro pozo que las Partes consideren como tal.

2.1.60. "**Pozo de Explotación**" o "**Pozo Productor**": Es aquel utilizado para la explotación de los Hidrocarburos descubiertos dentro de cada área de producción del Yacimiento, así como cualquier otro pozo que las Partes consideren como tal.

2.1.61. "**Presupuesto**": Es el plan financiero anual presentado por el Contratista y aprobado por el Comité de Administración, para la ejecución del Programa de Trabajo.

2.1.62. "**Procedimiento Contable**": Significa el procedimiento contable que luce en el Anexo IV del presente Contrato.

2.1.63. "**Procedimiento de Gobernanza**": Significa el procedimiento a ser acordado por las Partes a fin de su aplicación por el Comité de Administración para el ejercicio de sus atribuciones, o por las Partes, según corresponda.

2.1.64. "**Producción Acumulada**": Corresponde al volumen de Hidrocarburos producido en un Yacimiento desde su puesta en Producción hasta el momento en consideración.

2.1.65. "**Producción a Solo Riesgo**": La cantidad mensual de Petróleo producido que provenga del reservorio o reservorios comprendidos en el Proyecto a Solo Riesgo, menos la cantidad mensual que el reservorio o los reservorios habrían producido si el Proyecto a Solo Riesgo no se hubiere llevado a cabo, según la estimación hecha por el Comité de Administración con anterioridad al comienzo del Proyecto a Solo Riesgo y revisada periódicamente.
En caso de que a consecuencia de la ejecución del Proyecto a Solo Riesgo hubiera disminución de la Producción primaria en un Mes determinado, ANCAP compensará al Contratista en especie por las disminuciones sufridas por éste, según lo estipulado en el Acuerdo de Solo Riesgo.

2.1.66. "**Producción Disponible**": Es el volumen de Hidrocarburos que pudiera ser producido, de acuerdo al MER durante un Año Calendario determinado, por los pozos a ser perforados e instalaciones a ser construidas de

acuerdo con los programas aprobados por el Comité de Administración.

2.1.67. "**Producción Real**": Es el volumen total de Hidrocarburos efectivamente extraídos de cada reservorio menos los volúmenes empleados en las Operaciones Petroleras, quemados o venteados, una vez puestos en condiciones de comercialización.

2.1.68. "**Producción**" u "**Operación de Producción**" o "**Fase de Producción**": Es el conjunto de operaciones adecuadas para extraer los Hidrocarburos de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional incluyendo, además de la recolección, el tratamiento y el almacenamiento de Hidrocarburos, entre otros, la recompresión, Mantenimiento de Presión, desplazamiento con agua, así como cualquier otra actividad encuadrada en la Recuperación primaria, Secundaria y Terciaria.

2.1.69. "**Profit Oil**": Se refiere a la parte de la Producción remanente luego de descontar el Cost Oil de la Producción Real.

2.1.70. "**Programa de Abandono**": Es el programa que deberá presentar el Contratista (a través del Operador) al Comité de Administración a los efectos de dar cumplimiento a lo estipulado en la Cláusula 11°.

2.1.71. "**Programa de Desarrollo**": Es el programa, cuyo contenido se describe en el numeral 10.1.3, que deberá presentarse a partir de la aprobación de la delimitación del Lote en Explotación.

2.1.72. "**Programa de Evaluación**": Es el programa que se desarrollará a fin de determinar si el Yacimiento es o no comercialmente explotable, aprobado según lo dispuesto en el numeral 9.4.1.

2.1.73. "**Programa Exploratorio Comprometido (PEC)**": Es el programa de trabajos exploratorios para el Subperíodo Básico, tal como se establece en el Anexo II.

2.1.74. "**Programa Exploratorio Acordado (PEA)**": Es el programa de trabajos exploratorios propuesto por el Contratista y aprobado por ANCAP para los Subperíodos Complementario A o B, y de Prórroga.

2.1.75. "**Programa de Explotación**": Es el programa que deberá presentarse en ocasión de realizar una Declaración de Comercialidad, cuyo contenido se detalla en el numeral 9.4.5.

2.1.76. "**Programa de Trabajo**": Es el documento presentado por el Contratista y aprobado por el Comité de Administración que describe todas las Operaciones Petroleras a realizarse en un Año Calendario.

2.1.77. "**Proyecto a Solo Riesgo**": Es el proyecto para llevar a cabo operaciones de Recuperación Secundaria o Terciaria, que se efectúe a costo, riesgo y beneficio de ANCAP.

2.1.78. "**Punto de Fiscalización**": Es el o los lugar/es, convenido/s entre el Poder Ejecutivo y el Contratista, donde se realizan las mediciones a fin de determinar los volúmenes de producción y donde ANCAP retribuirá al Contratista en especie por los servicios prestados en virtud del presente Contrato, transfiriéndole la plena propiedad de la cuota parte de la Producción Real correspondiente, según lo dispuesto en la Cláusula 17°. Su localización será propuesta como parte del Programa de Explotación según lo dispuesto en el numeral 9.4.5.

2.1.79. "**Recuperación Secundaria o Terciaria**": Significa las operaciones que se realicen para incrementar

la recuperación final de los Hidrocarburos de un Yacimiento. No se considera como Recuperación Secundaria o Terciaria el "Mantenimiento de Presión" definido en el numeral 2.1.41. Para determinar la tasa máxima económica y eficiente para la Recuperación Secundaria o Terciaria, se tomarán en cuenta las características señaladas en el numeral 2.1.44, las inversiones y gastos de operaciones realizadas en la Explotación bajo varios programas alternativos y los factores económicos de los mismos, en tal forma que el Contratista no esté obligado a efectuar ninguna inversión, incluyendo incrementos de la misma, que no le produzcan un rendimiento razonable, asumiendo que todas las reservas de Hidrocarburos líquidos, en la medida que se hayan producido, encontrarán mercado a un precio comercial razonable.

2.1.80. "**Reservas**": cantidad de Hidrocarburos que se prevé sea recuperable comercialmente de Yacimientos descubiertos, a partir de una fecha determinada, asumiendo que dicho Campo sea explotado al MER.

2.1.81. "**SOFR (Secured Overnight Financing Rate)**": Significa la tasa de financiación nocturna garantizada (SOFR). Es una tasa de interés interbancaria garantizada a un día, publicada para dicho día por el Banco de la Reserva Federal de Nueva York como administrador del índice de referencia (o un administrador sucesor) en su sitio web. SOFR es una tasa de referencia establecida como alternativa a LIBOR.

2.1.82. "**Subcontratista**": Significa las compañías que por encargo del Contratista realicen alguna de las Operaciones Petroleras.

2.1.83. "**Tributo**": Se entiende por Tributo impuestos, tasas y contribuciones especiales de cualquier tipo, según se los define en el Código Tributario de la República Oriental del Uruguay.

2.1.84. "**Yacimiento**", "**Campo**" o "**Campo de Producción**": Uno o varios reservorios de Hidrocarburos agrupados o relacionados en o entre sí dentro del cierre interpretado de una estructura geológica o trampa estratigráfica. Comprenderá también cualquier reservorio de Hidrocarburos situado próximo a dicha estructura o trampa, que se pueda desarrollar con pozos atendidos desde una misma plataforma y/o que pueda utilizar los mismos equipos o instalaciones de Producción,

2.2 INTERPRETACIÓN

2.2.1. ENCABEZAMIENTOS

Los encabezamientos empleados en el presente Contrato se incluyen sólo por conveniencia y no se interpretará que poseen una importancia fundamental o que indican que todas las disposiciones del presente Contrato relativas a un tema en particular serán encontradas en una cláusula o disposición específica.

2.2.2. SINGULAR Y PLURAL

La referencia al singular incluye referencia al plural y viceversa,

2.2.3. INCLUIR

Las palabras "incluye(n)" e "incluido(s)" poseen un significado amplio, se utilizan con sentido ilustrativo y no restrictivo y no pretenden limitar la generalidad de la descripción que aparece antes o después de dicho término.

CLÁUSULA 3° - OBJETO

3.1. ANCAP encomienda al Contratista que realice, en forma exclusiva y en nombre de ANCAP, los trabajos correspondientes a la Exploración y eventual Explotación de Hidrocarburos en el Área del Contrato.

3.2. El Contratista asumirá todos los riesgos, costos y responsabilidades inherentes a las Operaciones Petroleras, sin perjuicio de lo dispuesto en el numeral 10.5, debiendo aportar a su exclusivo cargo la tecnología, maquinaria, equipos, personal, capitales, y demás inversiones que fuesen necesarias para la Etapa de Exploración del Área, así como también para el posterior Desarrollo y Producción de los Yacimientos que eventualmente se descubran y que fuesen declarados comercialmente explotables.

3.3. El Contratista no adquirirá derecho minero alguno sobre los Yacimientos que se descubran en el Área, ni sobre los Hidrocarburos que se extraigan, en este último caso sin perjuicio de lo establecido en la Cláusula 17°.

3.4. ANCAP no garantiza la existencia, calidad o cantidad de los eventuales Hidrocarburos existentes en el Área y, en consecuencia, no se obliga a indemnización alguna por ningún concepto.

CLÁUSULA 4° - TIPO DE CONTRATO

El presente Contrato, es del tipo que pone el riesgo a cargo del Contratista en la modalidad en que ANCAP retribuye al Contratista con parte de la Producción disponible, efectuándose el reparto de la misma conforme a los porcentajes acordados en la Cláusula 17° del Contrato (Production Sharing Agreement).

CLÁUSULA 5° - PLAZO

5.1. El plazo de duración del Contrato, comprendidos el Período de Exploración y el Período de Explotación, será de treinta (30) Años computables a partir de la Fecha de Vigencia del Contrato, conforme a lo definido en el numeral 5.4, y sin perjuicio de lo establecido en el numeral 5.2. y cualquier evento de terminación anticipada establecida en el presente Contrato.

5.2. A solicitud fundada del Contratista, siempre que el mismo haya dado cabal cumplimiento a todas las obligaciones emergentes del Contrato, lo que será evaluado por ANCAP, y previa autorización del Poder Ejecutivo, ANCAP podrá prorrogar el Contrato por hasta un máximo de diez (10) Años.

5.3. Esta prórroga deberá ser solicitada por el Contratista una vez cumplidos los veinticinco (25) Años desde la Fecha de Vigencia del Contrato y hasta dos (2) Años antes de su vencimiento. Lo dicho es sin perjuicio del acuerdo de Partes, el que estará condicionado a la previa autorización del Poder Ejecutivo.

5.4. El Contrato entrará en vigencia a los noventa (90) Días de su suscripción. Las Partes de común acuerdo podrán acordar una Fecha de Vigencia anterior al término de dicho plazo.

5.5. Lo dispuesto en los numerales 5.1 o 5.2 es sin perjuicio de lo dispuesto en la Cláusula 21°.

SECCIÓN II

DERECHOS Y OBLIGACIONES DE LAS PARTES

CLÁUSULA 6° - DERECHOS Y OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA

6.1. El Contratista tendrá:

6.1.1. el derecho exclusivo de llevar a cabo las Operaciones Petroleras objeto del Contrato dentro del Área.

6.1.2. libre derecho a disponer y exportar la parte de la producción de Petróleo y/o Líquidos de Gas Natural que le corresponda como retribución por las operaciones contratadas, según lo estipulado en los numerales 13.2 y 13.3.

6.2. El Contratista se obliga a realizar en forma eficiente, diligente y experta las tareas para las que ha sido contratado, considerando las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.

Además de las obligaciones que asume en virtud de otras cláusulas del Contrato, el Contratista deberá:

- 6.2.1. Realizar las Operaciones Petroleras de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional, empleando maquinaria moderna, eficiente, y aplicando la tecnología y los métodos apropiados para la realización de los trabajos a fin de obtener el mayor aprovechamiento de los reservorios.
- 6.2.2. Conservar en buen estado y adecuadas condiciones de funcionamiento las edificaciones, pozos, instalaciones, maquinarias, equipos y todo otro bien que sea necesario para realizar las Operaciones Petroleras.
- 6.2.3. Mantener a ANCAP periódicamente informada de los trabajos y de todo otro asunto de interés referente a las Operaciones Petroleras y proporcionar todo otro elemento de juicio que se le solicite relacionado con el Contrato.
- 6.2.4. Llevar la contabilidad suficiente en sus oficinas locales de acuerdo con la Ley Aplicable, y de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera, así como todo otro libro o registro acerca de los trabajos contratados.
- 6.2.5. Permitir a ANCAP, de acuerdo con el Procedimiento Contable, así como a toda entidad fiscalizadora estatal competente, de acuerdo con la Ley Aplicable, inspeccionar los registros contables.
- 6.2.6. Llevar un registro del total de los Hidrocarburos producidos, y de los conservados, en el Área del Contrato, los cuales podrán ser auditados por ANCAP y/o el Poder Ejecutivo a través del MIEM.
- 6.2.7. Asumir, en forma exclusiva y total, la responsabilidad por todos y cualesquiera daños y perjuicios causados por él, su personal o sus Subcontratistas.
- 6.2.8. Adoptar medidas preventivas de seguridad respecto al personal, las instalaciones, los equipos y vehículos que utilice, incluyendo los de los Subcontratistas.
- 6.2.9. El Contratista se ajustará a lo dispuesto en la Ley Aplicable relativa a navegación marítima y áreas vinculadas con las Operaciones Petroleras. A tales efectos, habrá de emplear medios adecuados para minimizar los inconvenientes que su actividad pudiere irrogar a otras actividades económicas que se desarrollan en el Área, tales como pesca, turismo, investigación biológica y oceanográfica, tráfico marítimo o cables submarinos, de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.
- 6.2.10. Adoptar a su propio costo y riesgo, todas las medidas adecuadas para la conservación de reservorios y todo otro recurso natural, y para proteger el aire, el suelo, el agua superficial y los acuíferos, sujeto a la Ley Aplicable, o en ausencia de la misma, adoptar las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.
- 6.2.11. Cumplir la Ley Aplicable, tratados y convenios internacionales sobre protección del medio ambiente, vigentes o que se promulguen durante la vigencia del Contrato.
- 6.2.12. Tomar en cuenta las directrices, recomendaciones y requerimientos incluidos en la última versión del Manual de Operaciones Offshore aprobado por ANCAP.
- 6.2.13. Tomar todas las acciones pertinentes en las situaciones de emergencia y causa extraña no imputable. En particular y sin que tenga carácter taxativo, realizar todas las tareas necesarias para, en caso de contaminación, limpiar y descontaminar las aguas, las costas, las playas y cualquier otro territorio, de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional y el Plan de Gestión Ambiental, sin perjuicio de cumplir con todos los requerimientos de las autoridades competentes.
- 6.2.14. Informar a las autoridades competentes con la anticipación suficiente, la que en ningún caso podrá ser inferior a dos (2) Días Hábiles, el inicio de las tareas correspondientes a instalaciones, artefactos, instrumentos o señales que se fijen o fondeen dentro del Área del Contrato.
- 6.2.15. Recabar autorización por escrito de ANCAP, como de toda otra autoridad competente, para el levantamiento y desmantelamiento de instalaciones.
- 6.2.16. Balizar y señalar, de acuerdo con la Ley Aplicable, todas las construcciones, instalaciones, artefactos, instrumentos o señales que se fijen o fondeen en el Área del Contrato.
- 6.2.17. Disponer de los medios necesarios para determinar con un margen de error máximo de +/- 1/5 de segundo, la latitud y longitud de cualquier punto del Área del Contrato.
- 6.2.18. Tal como se establece en la Cláusula 23°, el Contratista deberá mantener confidencial toda información, documento o secreto industrial que se refiera a ANCAP o a sus actividades.
- 6.2.19. Suministrar a ANCAP o a todo otro organismo estatal competente, toda información sobre la existencia de riquezas mineralógicas, hidrológicas y otros, obtenida como consecuencia de las Operaciones Petroleras.
- 6.2.20. Permitir la fiscalización de ANCAP y demás organismos estatales competentes respecto al cumplimiento del Contratista, facilitando las actividades de los inspectores designados para la fiscalización de las Operaciones Petroleras, de acuerdo con la Ley Aplicable, el Contrato y/o el Procedimiento de Gobernanza, según sea el caso.
- 6.2.21. Suministrar a su costo toda la información, evaluaciones de impacto ambiental y estudios técnicos específicos, a efectos de la obtención de las autorizaciones ambientales correspondientes, de acuerdo con lo estipulado en la Cláusula 22°.
- 6.2.22. Suministrar a ANCAP toda la información técnica y económica que se reúna como consecuencia de la ejecución del Contrato, de acuerdo con lo estipulado en la Cláusula 19°. Suministrar al Poder Ejecutivo toda la información técnica y económica que se reúna como consecuencia de la ejecución del Contrato, que por éste le sea solicitada, de acuerdo con lo estipulado en la Cláusula 19°. La entrega de toda la información referida en el párrafo anterior, será realizada de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.
- 6.2.23. Poner en conocimiento de ANCAP, los nombres y antecedentes relevantes de los Subcontratistas que contrate para la realización de alguna o algunas de las tareas objeto del Contrato, a los efectos establecidos en el numeral 8.4.7. Poner en conocimiento del Poder Ejecutivo, cuando éste así lo solicite, los nombres y antecedentes relevantes de los Subcontratistas que contrate para la realización de alguna o algunas de las tareas objeto del Contrato.
- 6.2.24. Asegurar que los Subcontratistas cumplan con las mismas obligaciones que asume el Contratista, en la medida que les sean aplicables.
- 6.2.25. Tener adecuadamente transferidos los riesgos de sufrir y/o producir daños o pérdidas, que la actividad objeto del presente Contrato pudiere generar. Los montos de seguros a contratar para la transferencia de riesgos, serán

analizados oportunamente de acuerdo a las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.

- 6.2.26. Solicitar, gestionar y obtener a su cargo y costo, todos los permisos, autorizaciones, etc. relacionados con las Operaciones Petroleras objeto del Contrato, que le sean requeridos.
- 6.2.27. Hacerse cargo de todos los gastos y erogaciones de cualquier naturaleza que puedan resultar directa o indirectamente de las gestiones para obtener los permisos, autorizaciones, etc. a que se refiere el numeral anterior.
- 6.2.28. No suspender, total o parcialmente, las actividades de las Operaciones Petroleras, sin la autorización previa del Comité de Administración, salvo casos de causa extraña no imputable de acuerdo con el numeral 21.6, o por cualquier emergencia relacionada con salud, seguridad y/o medio ambiente.
- 6.2.29. Entrenar y capacitar al personal de ANCAP que ANCAP y el Contratista convengan en el Comité de Administración, con el límite dispuesto en el numeral 6.2.35. A vía de ejemplo y sin que sea límite, el Contratista deberá entrenar y capacitar al personal de ANCAP para que, al momento de producirse la entrega dispuesta en la Cláusula 12°, dicho personal esté en condiciones de mantener la operación.
- 6.2.30. Proveer a los funcionarios autorizados por ANCAP, así como a otros funcionarios de organismos competentes del Estado, de condiciones necesarias y razonables que les permitan cumplir con sus deberes y obligaciones relacionadas con este Contrato, incluyendo transporte, alojamiento, alimentación y demás servicios, en igualdad de condiciones que las suministradas al personal del Contratista en las instalaciones en donde se realizan las Operaciones Petroleras.
- 6.2.31. Abstenerse de explotar recursos naturales distintos de los Hidrocarburos que se descubran en el Área del Contrato (salvo en el caso del agua que se utilice como auxiliar a las Operaciones Petroleras y exclusivamente con este fin), aunque éstos hubiesen sido descubiertos durante la Exploración de Hidrocarburos.
- 6.2.32. Liberar e indemnizar a ANCAP, según corresponda, de cualquier reclamación, acción legal y otros cargos de terceros que pudieran resultar perjudicados como consecuencia de las actividades del Contratista y sus Subcontratistas. Los gastos en que incurra el Contratista por estos conceptos no serán considerados Cost Oil. En caso de que ANCAP decida asociarse de acuerdo con la Cláusula 18°, en su calidad de Integrante del Contratista deberá liberar e indemnizar a ANCAP (como contraparte del Contrato) de forma proporcional a su porcentaje de participación en el Contrato.
- 6.2.33. Notificar oportunamente a ANCAP sobre cualquier proceso jurídico relacionado con este Contrato.
- 6.2.34. Dentro de los treinta (30) Días siguientes al término de cada Mes Calendario, el Contratista deberá entregar a ANCAP la relación de los contratos suscritos con sus Subcontratistas en dicho Mes. Cuando ANCAP y/o el Poder Ejecutivo lo soliciten, el Contratista deberá entregarle copia de la información relevante de los contratos con los Subcontratistas.
- 6.2.35. Poner a disposición de ANCAP en cada Año Calendario y durante la vigencia del Período de Exploración del Contrato la suma de veinticinco mil Dólares (US\$ 25.000) netos y libres de gastos bancarios, con destino a capacitación o realizar un programa de capacitación para personal de ANCAP por hasta un monto equivalente. En caso de que

ANCAP opte por el programa de capacitación, deberá solicitar mediante notificación por escrito al Contratista la realización del mismo. Poner a disposición del Poder Ejecutivo a través del MIEM, en cada Año Calendario y durante toda la vigencia del Período de Exploración del Contrato, la suma de veinticinco mil Dólares (US\$ 25.000) netos y libres de gastos bancarios, con destino a capacitación o realizar un programa de capacitación para personal del MIEM por hasta un monto equivalente. En caso de que el MIEM opte por el programa de capacitación, deberá solicitar mediante notificación por escrito al Contratista la realización del mismo.

En caso de que ANCAP y/o el MIEM opten por recibir un programa de capacitación, y que el monto de la misma sea inferior a la suma de veinticinco mil Dólares (US\$ 25.000), referida en el párrafo anterior, el Contratista deberá poner a disposición de ANCAP y/o del MIEM la diferencia.

Para el primer y último Año del Período de Exploración, las sumas referidas serán prorrateadas por los meses de efectiva vigencia del Contrato, Dichas sumas no se considerarán como Costos a los efectos dispuestos en el numeral 17.1.1.

El Contratista deberá comunicar a ANCAP los programas de capacitación que establezca para su personal, que pudieran ser relevantes para las Operaciones Petroleras, teniendo ANCAP el derecho de solicitar la inclusión en tales programas del personal que ella determine, siempre y cuando el Contratista tenga la posibilidad de ofrecer dicho programa de capacitación a personal distinto al suyo, computándose el monto que dicha inclusión represente, dentro de la suma límite referida en este numeral.

Asimismo, dentro de la suma límite referida en este numeral, el Contratista se obliga a realizar un programa de capacitación de profesionales uruguayos, cuando ANCAP, así se lo solicite.

- 6.2.36. Poner a disposición de ANCAP en cada Año Calendario y durante la vigencia del Período de Explotación del Contrato la suma en Dólares equivalente a 5000 (cinco mil) barriles de petróleo valuados al precio estipulado en 17.2.4.1. netos y libres de gastos bancarios, con destino a capacitación o realizar un programa de capacitación para personal de ANCAP por hasta un monto equivalente. En caso de que ANCAP opte por el programa de capacitación, deberá solicitar mediante notificación por escrito al Contratista la realización del mismo, Poner a disposición del Poder Ejecutivo a través del MIEM, en cada Año Calendario y durante toda la vigencia del Período de Explotación del Contrato la suma en Dólares equivalente a 5000 (cinco mil) barriles de petróleo valuados al precio estipulado en 17.2.4.1. netos y libres de gastos bancarios, con destino a capacitación o realizar un programa de capacitación para personal del MIEM por hasta un monto equivalente. En caso de que el MIEM opte por el programa de capacitación, deberá solicitar mediante notificación por escrito al Contratista la realización del mismo.

En caso de que ANCAP y/o el MIEM opten por recibir un programa de capacitación, y que el monto de la misma sea inferior a la suma en Dólares equivalente a 5000 (cinco mil) barriles de petróleo valuados al precio estipulado en 17.2.4.1, referida en el párrafo anterior, el Contratista deberá poner a disposición de ANCAP y/o del MIEM la diferencia.

Para el primer y último Año del Período de Explotación, las sumas referidas serán prorrateadas por los meses de efectiva vigencia del Contrato. Dichas sumas no se considerarán como Costos a los efectos dispuestos en el numeral 17.1.1

El Contratista deberá comunicar a ANCAP los programas de capacitación que establezca para su personal, que pudieran ser relevantes para las Operaciones Petroleras, teniendo ANCAP el derecho de solicitar la inclusión en tales programas del personal que ella determine, siempre y cuando el Contratista tenga la posibilidad de ofrecer dicho programa de capacitación a personal distinto al suyo, computándose el monto que dicha inclusión represente, dentro de la suma límite referida en este numeral. Asimismo, dentro de la suma límite referida en este numeral, el Contratista se obliga a realizar un programa de capacitación de profesionales uruguayos, cuando ANCAP, así se lo solicite.

6.3. En caso de resolución o rescisión del Contrato y siempre que el Contratista hubiera dado pleno cumplimiento de todas sus obligaciones, el mismo queda liberado de toda responsabilidad salvo:

- a) Por aquellos hechos, incumplimientos actos u omisiones de cualquier naturaleza ocurridos con anterioridad o de causa o título anterior a la fecha de resolución o rescisión del Contrato.
- b) Por aquellas sumas que ANCAP o el Poder Ejecutivo deban hacer frente por pasivos de cualquier índole (por ejemplo, pero no limitado a: pasivos laborales, previsionales, ambientales, fiscales, por honorarios y pasivos ocultos si los hubiere), y contingencias, de cualquier índole o naturaleza originados por hechos, incumplimientos actos u omisiones de cualquier naturaleza ocurridos con anterioridad o de causa o título anterior a la fecha de resolución o rescisión del Contrato, de conformidad con la Ley Aplicable y con el presente Contrato.

CLÁUSULA 7° - CONTENIDO LOCAL

7.1. El Contratista deberá utilizar, en cuanto fuese posible y en la medida de lo razonable, personal técnico y no técnico uruguayo en las Operaciones Petroleras objeto del Contrato. Asimismo, el Contratista deberá exigir que sus Subcontratistas también cumplan con esta obligación.

A tales efectos el Contratista y/o sus Subcontratistas conviene(n) en capacitar y entrenar a trabajadores uruguayos en la realización de trabajos técnicos a fin de que dicho personal pueda sustituir progresivamente al personal extranjero en la realización de dichos trabajos. Quedan excluidos los cargos gerenciales y aquellos necesarios para la realización de trabajos especializados en relación con las Operaciones Petroleras.

7.2. El Contratista deberá utilizar, en cuanto fuese posible y en la medida de lo razonable, bienes y materiales producidos en la República Oriental del Uruguay, y servicios aportados por empresas uruguayas, siempre y cuando dichos bienes, materiales y servicios, sean comparables y competitivos en precio, oportunidad y calidad con aquellos que puedan ser obtenidos en otro país. Asimismo, el Contratista deberá exigir que sus Subcontratistas también cumplan con esta obligación.

7.3. A los efectos de dar cumplimiento a lo requerido en los numerales 7.1 y 7.2, el Contratista deberá presentar anualmente un plan de contratación de contenido local para las Operaciones Petroleras, que deberá ser aprobado por el Comité de Administración e informado al Poder Ejecutivo a través del MIEM, y que contendrá el análisis de la incorporación de bienes, materiales, servicios y personal locales en las Operaciones Petroleras.

CLÁUSULA 8° - DERECHOS Y OBLIGACIONES DE ANCAP

8.1. ANCAP, propietario de la información técnica, tendrá derecho a usar los datos que le entregue el Contratista conforme al numeral 6.2.3 y la Cláusula 19° relativos al Área de Contrato. Mientras este Contrato esté en vigencia, esta información no podrá ser transmitida a terceros para fines comerciales, sin la anuencia del Contratista, la cual no será denegada

infundadamente. Una vez que un Área o una parte de la misma haya sido devuelta, ANCAP podrá usar libremente y traspasar a terceros la información técnica sobre el Área devuelta por el Contratista.

8.2. ANCAP tendrá las más amplias facultades de contralor y fiscalización, de acuerdo con la Ley Aplicable, el Contrato y el Procedimiento de Gobernanza, sobre todas las actividades del Contratista que hacen al objeto del Contrato.

8.3. ANCAP se reserva el derecho de solicitarle al Contratista la presentación de los nombres y antecedentes relevantes de su personal jerárquico encomendado para la realización de las Operaciones Petroleras.

8.4. Además de las obligaciones que asume en virtud de otras cláusulas del Contrato, especialmente la de abonar al Contratista la remuneración en caso de Explotación de un Yacimiento, ANCAP deberá de forma diligente:

8.4.1. Colaborar y asistir al Contratista, para la obtención de todos los permisos, autorizaciones, registros, inspecciones, usos de agua, afectaciones y servidumbres que éste deba solicitar y gestionar, cuando corresponda.

8.4.2. Expedir, en caso de corresponder, la información que estuviera a su alcance para la tramitación y ejecución de todos los permisos, visas, autorizaciones de trabajo y otros requisitos similares en favor del personal extranjero del Contratista, cada uno de los integrantes del Contratista y sus Subcontratistas, a fin de que puedan ingresar trabajadores y permanecer en el Uruguay todo el tiempo que el Contratista lo requiera para la ejecución de las Operaciones Petroleras contratadas. Esta obligación incluye al cónyuge y a los integrantes del grupo familiar de esos trabajadores extranjeros, cuando deseen acompañarlos y permanecer con ellos en el país.

8.4.3. Otorgar, a solicitud del Contratista, las certificaciones necesarias para tramitar la obtención de frecuencias de radio y licencias, o autorizaciones para operar aviones, helicópteros y embarcaciones, así como para el mantenimiento de estos medios por el personal extranjero.

8.4.4. Extender, a solicitud del Contratista, las certificaciones para presentar ante los organismos competentes, para la admisión temporaria o importación de las materias primas, productos elaborados y semielaborados, útiles y vehículos de transporte terrestre, acuático o aéreo, plantas completas e incompletas, estructuras, artefactos y cualquier otro elemento relativo a las Operaciones Petroleras.

8.4.5. Asistir y cooperar con el Contratista en la obtención de las autorizaciones medioambientales que pudieran corresponder por el cumplimiento del Contrato.

8.4.6. Permitir la utilización por parte del Contratista, de los medios de transporte o instalaciones a las que se refiere el numeral 10.5, siempre que no interfiera negativamente con las operaciones de ANCAP. El Contratista deberá abonar a ANCAP por su uso, la tarifa que se establezca de común acuerdo, en base a los índices tarifarios internacionales para situaciones similares.

8.4.7. Autorizar, en el marco del Comité de Administración, las Subcontrataciones que pacte el Contratista para la realización de alguna o algunas de las Operaciones Petroleras salvo que lo considere inconveniente, decisión que deberá estar debidamente fundamentada.

8.4.8. En caso de ejercer su derecho de Asociación, según lo dispuesto en la Cláusula 18°, ANCAP habrá de asumir todas las obligaciones que le corresponden al Contratista, generadas con posterioridad a la Asociación y aquellas

incluidas en el Programa de Desarrollo que no hayan sido abonadas según 18.3. y 18.4. en proporción a su participación, y habrá de suscribir los acuerdos de operación que correspondan con el resto de los Integrantes del Contratista, según los modelos de la industria petrolera internacional (por ejemplo, los modelos de la AIEN aprobados más recientemente).

SECCIÓN III

EJECUCIÓN DE LAS OPERACIONES PETROLERAS

CLÁUSULA 9º- PERÍODO DE EXPLORACIÓN

9.1 PLAZO

El Período de Exploración comprenderá los siguientes Subperíodos:

- 9.1.1. Subperíodo Básico: Tendrá una duración de 4 (cuatro) Años contados a partir de la Fecha de Vigencia.

El Contratista podrá, al final del Subperíodo Básico, optar de forma excluyente o bien por pasar al Subperíodo Complementario A o por pasar al Subperíodo Complementario B.

- 9.1.2. Subperíodo Complementario A: Tendrá una duración de tres (3) Años y tiene carácter optativo para el Contratista.

- 9.1.3. Subperíodo Complementario B: Tendrá una duración de dos (2) Años y tiene carácter optativo para el Contratista.

El Contratista, al final del Subperíodo Complementario A o del Subperíodo Complementario B, según la opción que haya tomado, podrá optar por pasar al Subperíodo de Prórroga.

- 9.1.4. Subperíodo de Prórroga: Tendrá una duración de tres (3) Años, sin perjuicio de lo establecido en el numeral 9.6,5, y también tiene carácter optativo para el Contratista.

- 9.1.5. Con una antelación no menor a treinta (30) Días de la finalización de cada uno de los Subperíodos, el Contratista deberá notificar por escrito a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM su decisión en caso de optar por pasar al siguiente Subperíodo. Asimismo, en dicha oportunidad deberá presentar y entregar al Comité de Administración la información y estudios que correspondan a las obligaciones del PEC o PEA del Subperíodo en curso (según corresponda), junto con la propuesta de nuevo PEA y su costo total estimado, para el Subperíodo solicitado, quedando supeditados a la aprobación de ANCAP.

- 9.1.6. El Contratista deberá iniciar las Operaciones Petroleras antes de cumplidos treinta (30) Días desde la Fecha de Vigencia, de acuerdo con el numeral 5.4.

9.2 CONDICIONES MÍNIMAS

Para el Área se establecen las siguientes condiciones y obligaciones de cada Subperíodo del Período de Exploración.

- 9.2.1. Subperíodo Básico: El Contratista deberá dar cabal cumplimiento al "Programa Exploratorio Comprometido (PEC)", el que incluye la evaluación de geología del petróleo, la evaluación de recursos prospectivos, inversión y modelado 3D gravimétrico y magnetométrico, el levantamiento, procesamiento e interpretación de 2500 km² de Sísmica 3D y el licenciamiento de Información por USD 2.670.000, tal como se detalla en el Anexo II.

- 9.2.2. Subperíodo Complementario A: El Contratista podrá optar, al final del Subperíodo Básico, por este segundo Subperíodo y su otorgamiento implicará que el Contratista asume el compromiso de efectuar por lo menos un (1) Pozo Exploratorio en este Subperíodo.

- 9.2.3. Subperíodo Complementario B: El Contratista podrá optar, al final del Subperíodo Básico, por este segundo Subperíodo y su otorgamiento implicará que el Contratista deberá asumir los siguientes compromisos:

- Devolver por lo menos el cincuenta por ciento (50%) del Área, la que como máximo podrá estar dividida en dos partes.
- Comprometer la realización de un mínimo de 2000 UT en este Subperíodo, valuadas según las Tabla 5 y 6 de las Bases, según corresponda.

- 9.2.4. Sin perjuicio de lo establecido, el Contratista podrá presentar a ANCAP una propuesta de modificación del Programa Exploratorio Comprometido del Subperíodo Básico o del Programa Exploratorio Acordado del Subperíodo Complementario B siempre que cumpla con las siguientes condiciones:

- Que el nuevo PEC o PEA totalice un valor de Unidades de Trabajo igual o mayor al PEC o PEA originalmente propuesto, y
- Que la propuesta esté técnicamente justificada de forma tal que los trabajos exploratorios comprometidos en el PEC o PEA original sean sustituidos por otros que, a juicio de ANCAP, signifiquen cualitativamente igual o mayor aporte técnico que los programas originalmente propuestos.

ANCAP resolverá sobre dicha propuesta de modificación del PEC o PEA y no la denegará por razones infundadas. En caso de que ANCAP apruebe dicha modificación, el Comité de Administración deberá aprobar el nuevo Programa de Trabajo y el nuevo Presupuesto en concordancia con el PEC o PEA modificado.

Asimismo, en caso de que el Contratista deseara realizar trabajos adicionales con respecto al Programa Exploratorio Comprometido, deberá presentar al Comité de Administración una propuesta, junto con el nuevo Programa de Trabajo y el Presupuesto correspondiente. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

- 9.2.5. Subperíodo de Prórroga: Este Subperíodo es también una opción voluntaria del Contratista. Para poder optar por este Subperíodo el Contratista deberá asumir los siguientes compromisos:

- Devolver por lo menos el treinta por ciento (30%) del Área, la que como máximo podrá estar dividida en dos partes.
- Comprometer la perforación de un (1) nuevo Pozo Exploratorio en este Subperíodo.

- 9.2.6. Lo dispuesto en los numerales 9.2.3 y 9.2.5 literales a) se aplicará sobre el Área del Contrato menos las áreas correspondientes a los Lotes en Evaluación y/o los Lotes en Explotación.

- 9.2.7. Para cada Subperíodo del Período de Exploración, el Contratista tendrá la obligación de entregar al Comité de Administración para su aprobación, un Programa de Trabajo y un Presupuesto en concordancia con el Programa Exploratorio Comprometido o el Programa Exploratorio Acordado, según corresponda.

El Contratista tendrá el derecho de solicitar modificaciones a los Programas de Trabajo y Presupuestos aprobados por el Comité de Administración para cada uno de los Subperíodos, según sea el caso. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

- 9.2.8. Para poder optar por pasar a un Subperíodo de Exploración que incluya la perforación de un Pozo Exploratorio, el Contratista deberá contar con una

calificación que lo habilite para ello. Por lo tanto, el Contratista deberá:

- Acreditar que cumple al momento de pasar del Subperíodo Básico al Subperíodo Complementario A, o al momento de pasar al Subperíodo de Prórroga, con los requerimientos estipulados en 7.2 y 7.3 de las Bases para Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio, según corresponda al área en cuestión, o
- Ceder, condicionado a lo dispuesto en el numeral 24.1.1, entre 35% y 90% del Contrato a una empresa que cumpla los requerimientos estipulados en 7.2 y 7.3 de las Bases para Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio, según corresponda al área en cuestión, quien deberá revestir el rol de Operador del Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio.

En caso que el Contratista solicitara pasar a un Subperíodo de Exploración o realizar un Programa Exploratorio Comprometido que incluya la perforación de un Pozo Exploratorio, pero no lo pudiera concretar por no cumplir con lo consignado en este numeral, deberá devolver el área a ANCAP, siendo de aplicación lo dispuesto en la Cláusula 19°.

9.3 SUSPENSIÓN DE PLAZOS DURANTE GESTION DE AUTORIZACIONES MEDIOAMBIENTALES

- 9.3.1. El cómputo de los respectivos plazos previstos en esta Cláusula 9° del Contrato se suspenderá desde la acreditación por parte del Contratista de haber entregado a la autoridad competente la información requerida en los numerales 6.2.21 y 22.9. hasta el otorgamiento de la autorización medioambiental correspondiente, condicionado a lo dispuesto en el numeral 9.3.2.
- 9.3.2. El plazo de suspensión de los Subperíodos Básico, Complementario A, Complementario B y de Prórroga, será de un (1) año por subperíodo respectivamente siempre y cuando la autorización medioambiental correspondiente se hubiera solicitado para la ejecución de tareas propias del Programa Exploratorio Comprometido o del Programa Exploratorio Acordado. Igual plazo de un (1) año de suspensión aplicará para la ejecución de las tareas propias del Programa de Evaluación, del Programa de Explotación y las Operaciones Auxiliares y/o Complementarias, siempre y cuando la autorización medioambiental correspondiente se hubiera solicitado para tareas propias de dichos programas y operaciones o fueren necesarias para realizar dichas tareas.
- 9.3.3. La solicitud de autorizaciones medioambientales a efectos de realizar otras tareas complementarias no integradas en los antedichos programas u operaciones, no suspenderá el cómputo de los plazos del Contrato, salvo que el Comité de Administración dispusiere lo contrario atento a la importancia de la tarea. En todo caso, la suspensión del cómputo del plazo del Contrato, no podrá exceder lo estipulado en el numeral 9.3.2.

9.4 PARA LA EVENTUALIDAD DE DESCUBRIMIENTO COMERCIAL

- 9.4.1. Para la totalidad del Área, en el caso de que se produzca un descubrimiento de Hidrocarburos, el Contratista deberá comunicarlo a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM dentro de los treinta (30) Días de producido el descubrimiento y el Operador deberá presentar al Comité de Administración dentro de los ciento ochenta (180) Días de producido el descubrimiento, el Programa de Evaluación que desarrollará a fin de determinar si el Yacimiento es o no comercialmente explotable, e informar si puede llegar a serlo en explotación conjunta con otros descubrimientos. El Operador en el mencionado programa deberá delimitar el y/o los otros descubrimientos. Asimismo, el Operador, en el Programa de Evaluación

deberá delimitar el o los Lotes en Evaluación y presentar el Programa de Trabajo y Presupuesto al Comité de Administración para dar cumplimiento al programa propuesto. El Comité de Administración empleará sus esfuerzos razonables para aprobar dicho Programa de Evaluación en un plazo no mayor a treinta (30) Días de su presentación ante el Comité de Administración. Si vencido el plazo referido el Comité de Administración no se pronunciase, o si lo hiciera rechazando el Programa de Evaluación, resultará de aplicación lo dispuesto en el numeral 30.2, sin perjuicio de que las Partes podrán decidir de común acuerdo emplear sus mejores esfuerzos para adecuar la propuesta del Programa de Evaluación a los efectos de lograr la aprobación por parte del Comité de Administración.

El Contratista tendrá el derecho, " solicitar modificaciones al Programa de Evaluación, Programas de Trabajo y Presupuesto originalmente aprobados por el Comité de Administración. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

- 9.4.2. Se establece en dos (2) Años, contados a partir de la aprobación del Programa de Evaluación, el plazo para que el Contratista dé cumplimiento a dicho programa y declare o no la comercialidad del Yacimiento, sin perjuicio del cumplimiento de las obligaciones exploratorias pendientes en el resto del Área.
- 9.4.3. A pedido del Contratista, el plazo de evaluación podrá ser ampliado por ANCAP, cuando razones técnicas y/o comerciales así lo justifiquen, lo que no será denegado por razones no fundamentadas. Si el Comité de Administración aprueba un Programa de Evaluación cuyo plazo de ejecución exceda dos (2) Años, se entenderá como razón fundada para que ANCAP autorice la extensión del plazo para la ejecución del Programa de Evaluación y en consecuencia la retención del Lote en Evaluación.
- Se deja constancia que la extensión del plazo del Programa de Evaluación se computará a los efectos del plazo dispuesto en el numeral 5.1, por lo que no implica en ningún caso la prolongación del plazo máximo de duración de este Contrato.
- 9.4.4. Una vez finalizado dicho Programa de Evaluación, el Contratista decidirá si emite o no una Declaración de Comercialidad. Para poder proceder a emitir la Declaración de Comercialidad del mismo y pasar al Período de Explotación, deberá:
- Acreditar que cumple al momento de la Declaratoria de Comercialidad con los requerimientos estipulados en 7.2 y 7.3 de las Bases, según corresponda al área en cuestión, o
 - Ceder 40% o más del Contrato a una empresa que cumpla los requerimientos estipulados en 7.2 y 7.3 de las Bases, según corresponda al área en cuestión, quien deberá revestir el rol de Operador del Período de Explotación.

En caso de que el Contratista hubiera decidido emitir la Declaración de Comercialidad, pero no lo pudiera concretar por no cumplir con lo consignado en este numeral, deberá devolver el área a ANCAP, siendo de aplicación lo dispuesto en la Cláusula 19°.

- 9.4.5. En caso de que el Contratista determine que el Yacimiento le resulta comercialmente explotable, deberá comunicar a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM la Declaración de Comercialidad del mismo, delimitando el o los Lotes en Explotación. Concomitantemente, el Operador deberá presentar a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM el Programa de Explotación que propone, el que deberá contener, sin que sea limitante de lo que las

Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional indiquen:

- Evaluación e interpretación geológica de todos los reservorios sujetos a Desarrollo
 - Características físicas y químicas de los Hidrocarburos descubiertos y porcentaje de productos asociados e impurezas que éstos tengan
 - Estimación de reservas probadas, probables y posibles, que deberá incluir entre otros, la estimación más probable, incluyendo parámetros de roca y fluido utilizados para los estimados
 - Perfiles de producción estimados, durante la vigencia del Contrato para el o los reservorios
 - Cronograma de Desarrollo, adjuntando el número estimado de pozos de Desarrollo y capacidad productiva
 - Propuesta de localización del Punto de Fiscalización
 - Propuesta de MER
 - Medidas ambientales y de seguridad
 - Cronograma general tentativo de todas las actividades a ejecutarse
 - Fecha estimada en la que tendrá lugar el inicio de la Producción
 - Evaluación económica detallada, incluyendo precios de los Hidrocarburos y costos de producción y operación, correspondiente al escenario más probable y escenarios alternativos relevantes
 - Se deben incluir las inversiones, gastos y costos específicos estimados de la Producción y el Abandono, así como cualquier otra información que el Contratista considere apropiada
- 9.4.6. En un plazo de hasta ciento veinte (120) Días ANCAP, previa autorización del Poder Ejecutivo, deberá considerar la delimitación del o los Lotes en Explotación y el Programa de Explotación. Transcurrido dicho plazo, de no mediar oposición por escrito por parte de ANCAP, la delimitación y dicho programa se considerarán aceptados.
- Si ANCAP se pronunciase rechazando el Programa de Explotación, resultará de aplicación lo dispuesto en el numeral 30.2, sin perjuicio de que las Partes podrán decidir de común acuerdo emplear sus mejores esfuerzos para adecuar la propuesta del Programa de Explotación a los efectos de lograr la aprobación por parte de ANCAP.
- El Contratista podrá solicitar modificaciones al Programa de Explotación originalmente aprobado por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM. La nueva propuesta de Programa de Explotación se someterá a la aprobación de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM.
- 9.4.7. La aprobación de la delimitación del o los Lotes en Explotación y el Programa de Explotación habilitará al Contratista a ingresar al Período de Explotación, de acuerdo con los términos y condiciones del presente Contrato.
- 9.4.8. Si cumplido el Programa de Evaluación resultase que el Yacimiento pudiera ser comercialmente explotable para el Contratista en caso de efectuarse descubrimientos posteriores que permitan su explotación conjunta, el Contratista podrá optar por no proponer la Declaración de Comercialidad por un plazo igual al tiempo que falte para el vencimiento del Período de Exploración, incluyendo el mismo todos los Subperíodos definidos en el numeral 9.1. En este supuesto, y hasta tanto no se produzca la eventual Declaración de Comercialidad del Yacimiento, la superficie respectiva continuará siendo considerada Lote o Lotes en Evaluación.
- 9.4.9. Si el Contratista efectúa uno o más descubrimientos de Hidrocarburos, los que por falta de mercado o limitaciones a su acceso y/o inexistencia o insuficiencia de transporte, no puedan ser declarados comerciales, el Contratista podrá

retener el o los Lotes en Evaluación correspondiente por un plazo que será fijado por las Partes y que no superará cinco (5) Años. El plazo del Período de Retención en cuestión será definido independientemente al tiempo que falte para el vencimiento del período de Exploración y se computará a los efectos del plazo dispuesto en el numeral 5.1, por lo que no implica en ningún caso la prolongación del plazo máximo de duración de este Contrato.

9.4.10. En el caso de que el Contratista determine que un descubrimiento no le resulta comercialmente explotable por sí mismo o en conjunto con otros, lo deberá comunicar inmediatamente a ANCAP y automáticamente quedará desafectado del Área el respectivo Lote en Evaluación, pudiendo ANCAP disponer su explotación según su exclusiva conveniencia y sin que el Contratista tenga derecho a indemnización de ninguna especie.

9.4.11. Durante la vigencia del Período de Exploración el Contratista queda facultado para efectuar, fuera de los programas comprometidos para cada Subperíodo, otros trabajos congruentes con los objetivos de este Contrato que hayan sido autorizados por el Comité de Administración, sin disminuir su obligación por los trabajos comprometidos; imputándose dichos trabajos, de corresponder, a las obligaciones asumidas en los Períodos de Exploración siguientes.

9.4.12. En caso de haber algún descubrimiento comercial durante cualquiera de los Subperíodos, el Contratista deberá continuar con el Programa de Trabajo correspondiente a dicho Subperíodo, de acuerdo con lo determinado por el Comité de Administración, en aquellas áreas sobre las que mantenga derecho situadas fuera de los límites de los Lotes en Explotación.

9.5 DESAFECTACIÓN OBLIGATORIA

Para el Área se establecen las siguientes condiciones de desafectación obligatoria de Lotes:

9.5.1. El Contratista para poder optar por el Subperíodo Complementario B, deberá desafectar del Área del Contrato la superficie a restituir según lo establecido en el numeral 9.2.3. Lo establecido no se aplica para los Lotes en Evaluación, ya que, si el área de los mismos supera el cincuenta por ciento (50%) del Área, el Contratista deberá devolver únicamente el remanente de la misma.

9.5.2. El Contratista para poder optar por el Subperíodo de Prórroga, deberá desafectar del Área del Contrato la superficie a restituir según lo establecido en el numeral 9.2.5. Lo establecido no se aplica para los Lotes en Evaluación, ya que, si el área de los mismos supera el setenta por ciento (70%) del Área, el Contratista deberá devolver únicamente el remanente de la misma.

9.5.3. Que el Contratista incumpla lo establecido en el numeral 9.4.12, en cuyo caso deberá desafectar el Área fuera de los límites de los Lotes de Explotación.

9.5.4. En el caso previsto en el numeral 9.4.10, el Contratista deberá desafectar el Lote en Evaluación.

9.6 DESAFECTACIÓN VOLUNTARIA

El Contratista, siempre y cuando haya dado total cumplimiento a las obligaciones asumidas por el presente Contrato, podrá en cualquier momento del respectivo Subperíodo, y mediante notificación por escrito a ANCAP con una anticipación no menor de treinta (30) Días, renunciar voluntariamente a una parte cualquiera del Área, sin lugar a multa o pena. El área restante deberá cumplir los requisitos establecidos en el numeral 9.5.

9.7 TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO DURANTE EL PERÍODO DE EXPLORACIÓN

- 9.7.1. El Contratista podrá en cualquier momento del Período de Exploración, mediante notificación a ANCAP por escrito, con una anticipación no menor de treinta (30) Días, dar por terminado el Contrato sin lugar a multa o pena, siempre y cuando haya dado total cumplimiento a las obligaciones establecidas en el numeral 9.2 para cada uno de los Subperíodos que corresponda o realizado los pagos correspondientes a ANCAP, de conformidad con lo establecido en el numeral 9.7.3.
- 9.7.2. En todos los casos en que el Contrato quede extinguido, el Contratista deberá acreditar que ha efectuado los trabajos y pagos que en cada caso correspondiere y que ha entregado la información establecida en la Cláusula 19°.
- 9.7.3. Si el Contratista resolviera dar por terminado el Contrato durante cualquiera de los Subperíodos del Período de Exploración, pero sin haber dado total cumplimiento a las obligaciones acordadas para el Subperíodo correspondiente, pagará a ANCAP el costo total de los trabajos comprometidos no realizados para el respectivo Subperíodo:
- Para el Subperíodo Básico, el monto a pagar se calculará a partir de la diferencia entre las Unidades de Trabajo comprometidas y las efectivamente cumplidas, multiplicadas por el valor de las Unidades de Trabajo establecido en el numeral 13.1 de las Bases (Anexo V). El valor total de las Unidades de Trabajo del Programa Exploratorio Comprometido del Subperíodo Básico se fija en veintinueve millones ciento setenta mil Dólares (29.170.000 US\$).
 - Para el Subperíodo Complementario y el Subperíodo de Prórroga, el monto a pagar se calculará utilizando los costos estimados aprobados por el Comité de Administración en el/los Programas de Exploración Acordados.
- 9.7.4. El Contrato vencerá cuando el Contratista no haya hecho un descubrimiento comercial durante el Período de Exploración.
- 9.7.5. No obstante, en el caso de que el Contratista efectuara un descubrimiento durante el último Año del Subperíodo de Prórroga y siempre que a juicio de ANCAP hubiere cumplido sus compromisos en lo que respecta al número de perforaciones, tendrá opción a un (1) Año adicional para determinar si dicho descubrimiento es o no comercial, procediendo conforme a lo previsto en el numeral 9.4. El Contrato se extinguirá en el momento en que el Contratista declare que el descubrimiento no es comercial. Si omitiera formular declaración, el Contrato finalizará al término de dicho Año adicional.

CLÁUSULA 10° - PERIODO DE EXPLOTACIÓN

10.1 PLAZO Y CONDICIONES TÉCNICAS

- 10.1.1. El Contratista contará con un plazo máximo de veinticinco (25) Años para la ejecución de las tareas de Desarrollo y Producción para cada Lote en Explotación, sin perjuicio de lo establecido en la Cláusula 5° respecto a la duración total del Contrato. Este plazo se computará a partir de la aprobación de la delimitación del Lote en Explotación, conforme con el procedimiento previsto en los numerales 9.4.5 y 9.4.6.
- 10.1.2. El Contratista se obliga a dar comienzo a las actividades de Explotación de los Hidrocarburos descubiertos, de acuerdo con el Programa de Desarrollo aprobado por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM, el cual especificará que la Producción se llevará a cabo conforme a la tasa MER. Dicho Programa de Desarrollo deberá ser

presentado por el Operador dentro de los ciento ochenta (180) Días a partir de la aprobación de la delimitación del Lote en Explotación.

- 10.1.3. El "**Programa de Desarrollo**" será elaborado por el Operador de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional y puesto a aprobación de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM. Dicho programa contendrá entre otras cosas:
- detalles de la propuesta de trabajo que se realizará y la recomendación sobre el concepto de Desarrollo, incluidos tamaño y características del reservorio, las instalaciones y los pozos como así también el plan de ejecución del proyecto
 - estimación del total de Reservas de Hidrocarburos del Lote en Explotación y fecha estimada del comienzo de la Producción, así como también el perfil de la Producción anual prevista para Petróleo y Gas conforme a la tasa MER hasta el Abandono
 - muy especialmente las normas de conservación y explotación adecuadas, de tal manera que la tasa de Producción pueda ser mantenida durante un período lo más prolongado posible, sin ocasionar pérdidas significativas en la recuperación final de los Hidrocarburos
 - estimación del personal necesario, gastos de capital y operativos en los que se incurrirá, incluida la periodicidad de dichos gastos sobre la base de un Año Calendario
 - evaluación económica, incluidos los precios de los Hidrocarburos
 - medidas de seguridad que se deberán adoptar, incluidas las medidas de emergencia
 - un capítulo ambiental, detallando el Plan de Gestión Ambiental a implementar y que contenga medidas adecuadas para la preservación del medio ambiente
 - estimación del costo futuro total por el Abandono de las instalaciones en el Lote en Explotación
 - cualquier otra información que el Operador considere pertinente o que el Comité de Administración, ANCAP y/o el Poder Ejecutivo a través del MIEM solicite de conformidad con el numeral 10.1.
- 10.1.4. En un plazo de treinta (30) Días de la aprobación del Programa de Desarrollo por parte de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM, y a los efectos de dar cumplimiento al mismo, el Operador deberá presentar al Comité de Administración un nuevo Programa de Trabajo y Presupuesto anual para el Año Calendario en curso, así como los Programas de Trabajo y Presupuestos provisionales para el resto del Desarrollo del descubrimiento. Asimismo, el Operador entregará al Comité de Administración cada año, un Programa de Trabajo y Presupuesto correspondiente al Lote en Explotación para el Año Calendario siguiente antes de los sesenta (60) Días previos a la finalización de cada Año Calendario, los cuales deben estar dentro del marco del Programa de Desarrollo aprobado.
- El Contratista podrá solicitar modificaciones al Programa de Desarrollo originalmente aprobado por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM. La nueva propuesta de Programa de Desarrollo se someterá a la aprobación de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM.
- El Contratista tendrá el derecho de solicitar modificaciones a los Programas de Trabajo y Presupuestos aprobados por el Comité de Administración, de conformidad con el último Programa de Desarrollo aprobado. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.
- 10.1.5. El Programa de Desarrollo deberá considerar especialmente medidas adecuadas de seguridad y para la conservación del medio ambiente.
- 10.1.6. Si los parámetros técnicos señalados en el numeral 10.1.3

lo permiten, la tasa de producción será igual a los niveles de producción previstos.

- 10.1.7.El Contratista, en cualquier momento, podrá proponer al Comité de Administración la revisión de la tasa de producción permitida por pozo o Yacimiento, debido a cambios inesperados en el comportamiento de su Producción o actualización de las reservas. En caso de variaciones significativas respecto a la Producción anual aprobada en el Programa de Desarrollo, se deberá solicitar una autorización a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM.
- 10.1.8.El Contratista se obliga a emplear las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional, que deberán comprender, entre otros, el Mantenimiento de Presión del Yacimiento a niveles adecuados.

10.2 PRODUCCIÓN

- 10.2.1. En caso de acceder al Período de Explotación, el Contratista tiene el derecho y la obligación de producir los volúmenes máximos de Hidrocarburos compatibles con lo dispuesto en el numeral 10.1.
- 10.2.2.El Contratista deberá realizar por su exclusiva cuenta y cargo las instalaciones necesarias para el almacenamiento, medición y entrega de los Hidrocarburos en los respectivos Puntos de Fiscalización, las que en los casos en que deban realizarse fuera del Área, serán consideradas a los efectos del Contrato como si se hubieran realizado dentro de ella. Las instalaciones y ubicaciones mencionadas deberán ser aprobadas por el Poder Ejecutivo a través del MIEM, quien sólo podrá negar su aprobación por motivos fundados.
- 10.2.3. Los plazos para la puesta en Producción de los Yacimientos serán los establecidos en el Programa de Trabajo aprobado por el Comité de Administración, según lo establecido en el numeral 20.2.1.
- 10.2.4.Dentro de los sesenta (60) Días antes del final de cada Año Calendario, el Operador entregará al Comité de Administración una propuesta del Programa de Trabajo y Presupuesto, especificando las Operaciones Petroleras que se llevarán a cabo en el Lote en Explotación y el programa de Producción previsto para el Año Calendario siguiente. El Comité de Administración se reunirá a los efectos de tratar la propuesta del Programa de Trabajo y Presupuesto en un plazo de veinte (20) Días a partir de dicha entrega.

El Contratista tendrá el derecho de solicitar modificaciones a los Programas de Trabajo y Presupuestos aprobados por el Comité de Administración. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

10.3 MEDICIÓN, TRANSPORTE Y ENTREGA

- 10.3.1.PETRÓLEO
- 10.3.1.1.El Petróleo Crudo deberá ajustarse a condiciones comerciales de entrega, debiéndosele efectuar los tratamientos necesarios. El Petróleo Crudo destinado al consumo interno del país, deberá tener en el Punto de Fiscalización correspondiente, al menos las siguientes características:
- El límite superior de agua e impurezas será del uno por ciento (1%).
 - Salinidad total máxima de cien gramos por metro cúbico (100 g/m³) expresada en Cloruro de Sodio (NaCl).
- 10.3.1.2.La determinación del volumen físico de Petróleo se efectuará en el Punto de Fiscalización correspondiente y para medirlo se considerará reducido a seco-seco y quince grados centígrados (15°C) de temperatura.

10.3.1.3.En el caso de que el agua, sólidos o salinidad del Petróleo Crudo destinado al consumo interno del país excedan los límites especificados en los numerales que preceden, ANCAP no estará obligada a recibirlos y el Contratista deberá someterlo a nuevos tratamientos hasta alcanzar los valores especificados.

10.3.2.GAS NATURAL

10.3.2.1.El Gas Natural deberá ajustarse a condiciones comerciales de entrega, debiéndose efectuar los tratamientos necesarios. El Gas Natural destinado al consumo interno del país, deberá tener en el Punto de Fiscalización correspondiente, al menos las siguientes características, de forma de cumplir con lo estipulado en el Decreto 78/999:

Dióxido de Carbono (CO ₂)	2% molar
Agua (H ₂ O)	35 mg/sm ³
Total de Inertes (N ₂ + CO ₂)	4% molar
Sulfuro de Hidrógeno (H ₂ S)	3 mg/sm ³
Azufre entero	15 mg/sm ³
Hidrocarburos condensables	-4 °C @ 5500 KPa Abs
Poder Calorífico Superior	Min. 8850 Kcal/sm ³ – Máx. 10200 Kcal/sm ³

TABLA 1: CARACTERÍSTICAS MÍNIMAS REQUERIDAS PARA EL GAS NATURAL

Si el Decreto 78/999 fuera modificado, las especificaciones del Gas Natural destinado a consumo interno en el país deberán adecuarse a esa nueva Ley Aplicable.

10.3.2.2.En caso de que el Gas Natural destinado al consumo interno del país se encuentre fuera de las especificaciones establecidas, ANCAP no estará obligada a recibirlo y el Contratista deberá someterlo a nuevos tratamientos hasta alcanzar, al menos, los valores especificados.

10.4 YACIMIENTOS COMPARTIDOS

En el caso de que un descubrimiento se extienda fuera del Área del Contrato, de acuerdo a lo estipulado en 9.4.1, el Contratista deberá comunicarlo a ANCAP y al Poder Ejecutivo dentro de los treinta (30) Días de producido el descubrimiento. Las partes afectadas deberán proceder a la unificación de la Explotación del mismo para su racional aprovechamiento y distribución, de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional. El Programa de Explotación del Yacimiento compartido deberá ser aprobado por ANCAP, con la autorización del Poder Ejecutivo, tal como se estipula en el numeral 9.4.

Si ese descubrimiento se extendiera a países limítrofes, dicho convenio de unificación tomará en cuenta los tratados al respecto con dichos países. A tales efectos, la negociación internacional para un acuerdo de explotación unificada la realizará Poder Ejecutivo, a través de los organismos competentes.

10.5 PROYECTO A SOLO RIESGO

- 10.5.1. ANCAP podrá proponer llevar adelante un proyecto de Recuperación Secundaria o Terciaria, que se efectúe a costo, riesgo y beneficio de ANCAP, que se denominará "Proyecto a Solo Riesgo", siempre que se cumplan con las siguientes condiciones:
- Que ANCAP haya presentado una propuesta de Recuperación Secundaria o Terciaria en forma completa y según los términos indicados en el numeral 10.5.2
 - Que el Comité de Administración no le haya dado su aprobación
 - Que ANCAP comunique por escrito al Contratista su intención de llevar a cabo dicho proyecto como Proyecto a Solo Riesgo
- 10.5.2.Una propuesta de Recuperación Secundaria o Terciaria, para ser considerada en forma completa, deberá incluir:

- Estudios apropiados de la ingeniería de petróleo del reservorio o los reservorios en recuperación primaria, que será o serán incluidos en el Proyecto a Solo Riesgo
- Estudios apropiados comparando las principales alternativas aplicables al proyecto recomendado
- Una estimación de los gastos de inversión y operación requeridos, tanto en el proyecto recomendado como en los sistemas alternativos de éste.
- Un análisis del proyecto y de los alternativos

10.5.3. A partir de la fecha de recepción de la notificación hecha por ANCAP sobre su intención de llevar a cabo un Proyecto a Solo Riesgo según lo indicado en el numeral 10.5.1, el Contratista tendrá noventa (90) Días para contestarla, comunicando si ha elegido participar en el proyecto, o en parte del mismo, o si, al contrario, ha elegido no participar en él.

10.5.4. El Contratista podrá participar total o parcialmente del Proyecto a Solo Riesgo. Si el Contratista elige participar en el proyecto propuesto por ANCAP, el mismo será considerado total o parcialmente como un proyecto aprobado por el Comité de Administración y el Contratista lo llevará a cabo de acuerdo con las condiciones de este Contrato como una Operación Petrolera. Si el Contratista elige no participar en el proyecto propuesto por ANCAP y ésta resuelve proseguir, el Contratista ejecutará el proyecto o la parte del mismo en la que no participa como Proyecto a Solo Riesgo por cuenta de ANCAP bajo las condiciones de esta Cláusula y el Acuerdo de Solo Riesgo, teniendo en cuenta lo siguiente:

10.5.4.1. Si la contestación hecha por el Contratista a ANCAP establece que a juicio del Contratista el proyecto propuesto para Solo Riesgo puede perjudicar la recuperación de Hidrocarburos del reservorio o los reservorios comprendidos en el proyecto, el proyecto propuesto para Solo Riesgo tendrá que ser sometido a otros estudios previos y a una "prueba piloto" llevada a cabo dentro del Área, antes de comenzar el Proyecto a Solo Riesgo a escala completa, en el entendido de que dicha "prueba piloto" no deberá interferir sustancialmente con los programas u operaciones actuales o futuros.

10.5.4.2. Como premisa fundamental, el Proyecto a Solo Riesgo no interferirá sustancialmente con los programas u operaciones actuales o futuras ya aprobados por el Comité de Administración, o que estén bajo consideración seria y formal del mismo. Si dicho proyecto no interfiere sustancialmente con dichos programas u operaciones, los pozos, las instalaciones y equipos existentes podrán ser utilizados en el proyecto.

10.5.4.3. Las Partes acordarán los términos y condiciones de un Acuerdo de Solo Riesgo previo al comienzo del Proyecto a Solo Riesgo.

10.5.4.4. Previo al comienzo del Proyecto a Solo Riesgo, el Comité de Administración deberá estar de acuerdo sobre:

- La estimación del futuro comportamiento y producción de Hidrocarburos del reservorio o reservorios, en el caso de que no se llevare a cabo el Proyecto a Solo Riesgo.
- Un método para asignar al Proyecto a Solo Riesgo los gastos de operación.
- La manera en que ANCAP proveerá fondos mensualmente al Contratista para cubrir los gastos mensuales aplicables a tal proyecto.

10.5.5. Cuando los Flujos Monetarios de Producción a Solo Riesgo superen en cinco (5) veces (500%) la Inversión a Solo Riesgo, este proyecto pasará a ser parte de las Operaciones Petroleras y el Contratista pagará todos los costos futuros aplicables y recibirá su retribución en forma del porcentaje de la Producción que le corresponda según lo establecido en la Cláusula 17°.

10.5.6. El Contratista podrá elegir participar en el Proyecto a Solo Riesgo mediante notificación hecha a ANCAP y efectuando dentro de los treinta (30) Días siguientes a dicha elección, un sólo pago en efectivo equivalente al saldo resultante de tomar cinco (5) veces (500%) las Inversiones a Solo Riesgo y deducirle los Flujos Monetarios de la Producción a Solo Riesgo. A partir de ese momento, el Proyecto a Solo Riesgo pasará a ser parte de las Operaciones Petroleras y el Contrato seguirá con su curso normal.

10.5.7. El Contratista deberá construir con las características técnicas que se convengan en el Acuerdo de Solo Riesgo, y a solicitud de ANCAP, cualquiera de los medios de transporte o instalaciones que implique el Proyecto a Solo Riesgo. Estos serán abonados por ANCAP en dinero o en especie, según se establece en el numeral 10.5.

10.5.8. Cualquier Proyecto de Solo Riesgo se realizará por cuenta y riesgo exclusivo de ANCAP, debiendo ANCAP indemnizar al Contratista contra cualquier pérdida o daño que surjan de dicho Proyecto de Solo Riesgo.

10.6 OPERACIONES AUXILIARES

10.6.1. El Contratista deberá, por razones técnicas y económicas que así lo indiquen, construir por su exclusiva cuenta y cargo los oleoductos, gasoductos u otras instalaciones necesarias para el transporte de los Hidrocarburos producidos en el Área del Contrato, así como las instalaciones necesarias para el almacenaje de los mismos, fuera o dentro del Área. Todas las Operaciones Auxiliares con anterioridad al Punto de Fiscalización serán consideradas Costos o Inversiones.

10.6.2. Sujeto a la calidad y otros estándares utilizados por el Operador, ANCAP tendrá derecho de utilizar tales oleoductos, gasoductos y otras instalaciones que el Contratista haya construido por su propia cuenta, con la condición que los Hidrocarburos del Área del Contrato tendrán primera prioridad de transporte y almacenaje en todo momento. En tal caso ANCAP podrá:

10.6.2.1. Pagar por la utilización de dichos oleoductos, gasoductos e instalaciones, posteriores al Punto de Fiscalización, los costos proporcionales correspondientes de las instalaciones que utilice.

Si en el momento que se quiera hacer uso de este derecho no existiera capacidad suficiente, el derecho de ANCAP se limitará a la capacidad efectivamente disponible en dicho instante, pudiendo en caso de tener producción remanente, utilizar la capacidad en la medida que la misma quede disponible.

10.6.2.2. Adquirir la propiedad de aquellos oleoductos, gasoductos e instalaciones, posteriores al Punto de Fiscalización, hasta la proporción del porcentaje de Hidrocarburos que le corresponda durante la vida productiva de los descubrimientos comerciales. El precio a ser pagado por ANCAP para adquirir dicho derecho se fijará mediante un contrato por separado a ser negociado entre las Partes. Dicho precio se basará en el valor justo imperante en el mercado, el que podrá ser en efectivo o en especie.

10.6.2.3. El hecho de que ANCAP abone al Contratista la tarifa establecida en el numeral 10.6.2.1 no significa la renuncia de su derecho de ejercer en cualquier momento la opción prevista en el numeral 10.6.2.2 que antecede.

10.7 TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO DURANTE EL PERÍODO DE EXPLOTACIÓN

10.7.1. Durante el Período de Explotación, el Contratista podrá optar, con al menos ciento ochenta (180) Días de notificación a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM, por realizar la devolución total o parcial del o de los Lotes de Explotación quedando de esta forma

liberado de toda obligación con respecto al Lote o Lotes de Explotación a cuya devolución ha procedido, salvo lo estipulado en la Cláusula 11° y aquellos que derivaran de algún incumplimiento de lo establecido en este Contrato, siendo en esta situación de total aplicación lo previsto en la Cláusula 12° y Cláusula 19°.

CLÁUSULA 11° - ABANDONO

11.1. Será obligación del Contratista llevar a cabo las actividades relativas al Abandono relacionadas con el Contrato y serán de su exclusivo cargo todos los costos, gastos y responsabilidades por el mismo, sin perjuicio de lo dispuesto en el numeral 11.7, A tales efectos, y en el marco de lo dispuesto en el numeral 22.9, el Contratista (a través del Operador) deberá someter a aprobación del Comité de Administración, un Programa de Abandono.

11.2. Con posterioridad al comienzo de la Producción, el Contratista deberá preparar y remitir anualmente al Comité de Administración para su aprobación, un informe de Abandono junto con el Programa de Trabajo y Presupuesto, en conformidad con la Ley Aplicable y en particular sobre la base de las normas relativas al medio ambiente. El informe de Abandono deberá incluir, como mínimo, la siguiente información:

- la Producción total acumulada de Hidrocarburos del Área
- estimación del EUR de Hidrocarburos del Área
- estimación del costo futuro total por el Abandono de las instalaciones hasta el Punto de Fiscalización de acuerdo con la Ley Aplicable
- la fecha estimada en la cual se haya producido el 50% del total estimado de Reservas de Hidrocarburos del Área
- la suma que el Contratista o el Integrante del Contratista deberá depositar en el Fondo de Abandono con respecto al Año Calendario, indicando de qué manera se calculó dicha suma
- la suma realmente pagada al Fondo de Abandono por parte del Contratista o el Integrante del Contratista hasta la fecha
- el monto de los gastos en los que incurrió el Contratista al abandonar las instalaciones durante el Año Calendario, y
- el monto de dinero proveniente del Fondo de Abandono recibido por el Contratista durante el Año Calendario,

11.3. Para cubrir los costos de Abandono se establecerá una provisión anual que se incluirá en los Presupuestos de gastos anuales y será considerada, a los efectos del presente Contrato, como Gastos de Operaciones Petroleras y como Cost Oil una vez aprobadas por el Comité de Administración.

11.4. A los efectos de dar cumplimiento a lo establecido en el numeral 11.3, el Contratista (a través del Operador) deberá:

- 11.4.1. a más tardar noventa (90) Días antes del comienzo del Año Calendario durante el cual el Operador prevé que la producción acumulada del Área será mayor que el 50% del total estimado de Reservas de Hidrocarburos del Área, presentar al Comité de Administración para su aprobación la estimación actualizada del costo futuro total por el Abandono de las instalaciones hasta el Punto de Fiscalización de acuerdo con la Ley Aplicable y de conformidad con el presente Contrato.
- 11.4.2. en el primer trimestre del Año Calendario al que hace referencia el punto 11.4.1 y cada trimestre natural posterior hasta la terminación o vencimiento del Contrato, calcular la suma a depositar en el Fondo de Abandono según la siguiente fórmula:

$$FA_i = CA * (NP_i - EUR * 0,5) / (EUR * 0,5) - FAA_i$$

Siendo:

- FA_i: Suma a depositar en el Fondo de Abandono en el trimestre i (US\$)
- CA: Total de Costos de Abandono Estimado Actualizado (US\$)

- NP_i: Producción Acumulada hasta el comienzo del trimestre i (Barriles Equivalentes)
- EUR: Recuperación total estimada (Barriles Equivalentes)
- FAA_i: Total de sumas pagadas al Fondo de Abandono con anterioridad al trimestre i (US\$)

11.4.3. depositar doscientos cincuenta mil Dólares (US\$ 250.000) por trimestre desde el primer Año de Producción, en caso que no se cumpla la condición establecida en 11.4.1 o que el monto calculado según 11.4.2 resultara menor a doscientos cincuenta mil Dólares (US\$ 250.000) a depositar en el trimestre en consideración.

11.5. A tales efectos, el Contratista deberá abrir una cuenta bancaria en un banco con presencia en la República Oriental del Uruguay, en la que se depositarán los fondos para cubrir los costos de Abandono, según lo aprobado por el Comité de Administración.

11.6. El Contratista, una vez terminado o resuelto el presente Contrato, transferirá a ANCAP la parte de estos fondos que no se hayan utilizado para tales fines y si los fondos acumulados en la cuenta bancaria fueran insuficientes para cubrir los costos de Abandono, entonces el Contratista tendrá la obligación de aportar por su cuenta la cantidad faltante.

11.7. Si al término o a la resolución del Contrato, por cualquiera de las causales establecidas, existiesen reservas remanentes que justificasen que ANCAP, a su exclusiva opción, decida continuar con el proceso de Producción, lo que provoque la demora de las tareas de Abandono de los pozos e instalaciones en uso, el Contratista deberá:

- Acordar con ANCAP a través del Comité de Administración un Programa de Abandono de instalaciones y pozos que no sean requeridos para continuar con la Producción.
- Presentar al Comité de Administración una evaluación de los costos que representan el Abandono, al momento de la terminación del Contrato, de las instalaciones de todo tipo y pozos cuyo Abandono no pudo concretarse por continuar en uso. En la eventualidad que los fondos a transferir según 11.5 no fueran suficientes para cubrir los costos de Abandono evaluados al momento de la terminación del Contrato, el Contratista tendrá la obligación de aportar por su cuenta la cantidad faltante.

CLÁUSULA 12° - ENTREGA DE BIENES

12.1. Al término de este Contrato por vencimiento del plazo total convenido, o por incumplimiento del Contratista, o por terminación anticipada del Contrato por mutuo acuerdo de las Partes o por cualquier otra de las causales establecidas, el Contratista transferirá en propiedad a ANCAP sin cargo, pago, ni indemnización alguna y libres de gravámenes o deudas, en buen estado de conservación, mantenimiento, y funcionamiento, teniendo en cuenta el desgaste normal producido por el uso, todas las edificaciones, todos los Pozos ya sean Exploratorios, de Delimitación, de Producción, para inyección, etc., instalaciones, gasoductos y oleoductos, maquinarias, equipos, tuberías, plataformas, sistemas de recolección y almacenamiento, plantas de agua, plantas y redes eléctricas, equipos de pozo y cualesquiera otros bienes de similar naturaleza, sin los cuales no podría llevarse a cabo la Producción.

Con este propósito queda convenido que el Contratista será propietario de los bienes enumerados en este numeral.

En caso que la transferencia de activos referida en el párrafo anterior estuviera gravada por algún Tributo y/o Gravamen, los mismos serán de cargo de ANCAP.

12.2. Durante la vigencia de este Contrato, el Contratista no podrá transferir, gravar o retirar ninguno de los bienes aludidos, salvo expreso consentimiento de ANCAP y deberá conservarlos en condiciones de buen funcionamiento. Ello no obsta a los

retiros o traslados que obedezcan a razones de mantenimiento, reparaciones o reemplazos normales, en cuyos casos el Contratista deberá recabar la autorización previa por escrito del Comité de Administración.

- 12.3. A los efectos de dar cumplimiento a lo estipulado en el numeral 12.1. el Contratista deberá tener un inventario de los bienes, el cual deberá ser presentado a ANCAP anualmente para su conocimiento.

SECCIÓN IV

DISPOSICIÓN DE LOS HIDROCARBUROS

CLÁUSULA 13° - PETRÓLEO Y LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

- 13.1. El Contratista podrá hacer uso, libre de todo cargo, de aquella porción de Hidrocarburos producida en el Área del Contrato que se requiera para la ejecución de las Operaciones de Explotación y funcionamiento de maquinaria relacionada con las mismas. Si hubiere Gas Natural disponible en el Área, le será dado a éste uso preferencial para los fines expuestos.

- 13.2. Al Contratista se le entregará en especie en el Punto de Fiscalización y en retribución por las operaciones contratadas, la parte de la producción de Petróleo que corresponda, según lo estipulado en la Cláusula 17° de este Contrato.

- 13.3. El Contratista tendrá libre derecho a disponer y exportar la parte de la producción de Petróleo y/o Líquidos de Gas Natural que le corresponda como retribución por las operaciones contratadas, con excepción de la limitación mencionada en la Cláusula 15°.

- 13.4. Cualquiera de las Partes que no retire su porción de la Producción Disponible de Petróleo y/o Líquidos de Gas Natural o parte de dicha porción durante cualquier Año Calendario, con excepción de los ajustes por concepto de tolerancia de retiros de acuerdo con lo estipulado en el numeral 13.5.2, tendrá derecho a acumular y retirar en el futuro la porción no retirada a los volúmenes que le corresponda en ese Año Calendario, sin perjuicio de lo establecido en el numeral 13.6.

- 13.5. Antes del comienzo de la Producción de Petróleo del Área del Contrato, las Partes concertarán un "Convenio de Retiros", el cual incluirá, entre otros conceptos, los siguientes:

- 13.5.1. **Nominaciones:** Una vez establecida la Producción Disponible para un determinado trimestre calendario, cada Parte deberá:

- Indicar la porción de su parte de la Producción Disponible que retirará y las fechas aproximadas en que efectuará los retiros, así como las cantidades de cada uno.
- Especificar la porción de la Producción Disponible que no hubiera sido nominada por la otra Parte, que deseen para sí, de acuerdo a lo estipulado en el numeral 13.6.

- 13.5.2. **Tolerancia de retiros:** El volumen de Petróleo que una Parte puede acreditar a Años futuros o a Años ya pasados para compensar los desniveles de sus retiros debido al uso de buques-tanques oceánicos.

- 13.5.3. **Itinerarios de buques:** Es el procedimiento específico para establecer cómo cada Parte podrá designar un buque oceánico para retirar Petróleo de la terminal del Área del Contrato.

- 13.6. Si cualquiera de las Partes no hiciera nominación para retirar su porción entera de la Producción Disponible para cualquier Año Calendario, la otra Parte tendrá el derecho de retirar la porción que no fue nominada, pagándole a la Parte que no nominó su porción entera al precio establecido en la Cláusula 17°, y sin perjuicio de lo establecido en la Cláusula 16°.

- 13.7. El Contratista podrá separar los líquidos de cualquier Gas Natural producido en el Área del Contrato. Para los fines de la retribución al Contratista, el porcentaje de Líquidos de Gas Natural que le corresponda al Contratista para un trimestre determinado, será igual al porcentaje de Petróleo que le corresponda al Contratista, a menos que las Partes convengan otra cosa.

- 13.8. El Contratista tendrá derecho, mediante autorización solicitada a ANCAP con un mínimo de seis (6) Meses de anticipación antes del comienzo de cualquier Año Calendario, de comprar regularmente durante tal Año hasta la cantidad que se convenga de la porción de la Producción Disponible correspondiente a ANCAP, del Área del Contrato, que esté disponible para la exportación, a un precio según lo establecido en la Cláusula 17°.

CLÁUSULA 14° - GAS NATURAL

- 14.1. El Contratista podrá hacer uso, libre de todo cargo, de aquella porción de Gas Natural producida en el Área del Contrato que se requiera para la ejecución de las Operaciones de Explotación y funcionamiento de maquinaria relacionada con las mismas.

- 14.2. Los Hidrocarburos líquidos que se obtengan de la fase gaseosa luego de la separación del Petróleo, se denominarán Líquidos de Gas Natural (Condensado) y se considerarán como Petróleo Crudo a todo efecto.

- 14.3. Si en el Área del Contrato se localizare Gas, sea éste asociado o no asociado, en cantidades tales que se pueda considerar la posibilidad de explotarlo en forma comercialmente atractiva, el Contratista como contrapartida de las operaciones contratadas, recibirá en el Punto de Fiscalización la parte de la producción según lo estipulado en la Cláusula 17° y tendrá libre derecho a disponer y exportar la parte de la producción de Gas que le corresponda.

- 14.4. En caso de Producción de Gas Asociado, si el Contratista considera que no hay posibilidades de comercializar el Gas en condiciones económicas adecuadas, se procederá a:

- 14.4.1. Emplear el Gas tanto como sea posible como combustible en los equipamientos de Producción.

- 14.4.2. Reinyectarlo en los Yacimientos del Área del Contrato en la máxima medida que las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional lo aconsejen.

- 14.4.3. ANCAP podrá optar por tomar a la salida del separador de Gas-Petróleo la Producción de Gas Asociado que sea excedentaria de las Operaciones Petroleras. Este Gas Natural será recibido sin cargo por ANCAP, sin perjuicio de lo cual los costos y las inversiones para la utilización del mismo, serán de cargo de ANCAP.

- 14.5. En caso que el Contratista entienda que la Explotación de un determinado Yacimiento de Gas Natural (Gas no asociado) no es económicamente factible, automáticamente quedará desafectado del Área del Contrato el respectivo Lote en Evaluación, siempre y cuando dicho Lote en Evaluación no se encuentre afectado a la evaluación de otros Hidrocarburos, pudiendo ANCAP disponer su Explotación según su exclusiva conveniencia y sin que el Contratista tenga derecho a indemnización de ninguna especie.

- 14.6. Lo dispuesto en los numerales 13.4, 13.5 y 13.6 también aplica al Gas Natural, según sea pertinente.

CLÁUSULA 15° - DERECHO PREFERENCIAL DE ANCAP

- 15.1. ANCAP tendrá el derecho preferencial de adquirir total o parcialmente los Hidrocarburos recibidos por el Contratista en retribución por las operaciones contratadas, si fuera necesario para complementar las necesidades del consumo interno del país.

15.2. Si para un determinado momento otro u otros Contratistas se encontrasen en Producción de Hidrocarburos de similares características, el derecho preferencial de ANCAP se ejercerá en proporción al volumen de Hidrocarburos que cada uno de los Contratistas reciba como retribución, salvo pacto en contrario.

15.3. ANCAP pagará por los Hidrocarburos adquiridos de conformidad con este derecho preferencial, un precio de acuerdo a lo establecido en la Cláusula 17°.

15.4. Para hacer uso de tal derecho preferencial, ANCAP notificará por escrito al Contratista con una anticipación de un (1) Año, especificando el volumen de Hidrocarburos de la porción correspondiente al Contratista que será adquirido, así como el período durante el que se efectuará dicha compra.

15.5. Si la calidad de los Hidrocarburos entregados al Contratista en retribución de las operaciones contratadas no fuese apropiada para las refinerías nacionales, según se establece en los numerales 10.3.1 y 10.3.2, ANCAP tendrá el derecho de comprarle al Contratista dichos Hidrocarburos, al precio internacional determinado conforme a la Cláusula 17° y, mediante mutuo acuerdo de las Partes, permutarlo con éste por un volumen equivalente de otros Hidrocarburos de propiedad del Contratista que reúnan las condiciones de refinación necesarias en el Uruguay, o, después de haberle comprado al Contratista Hidrocarburos que reúna o no las condiciones de refinación necesarias en el Uruguay, permutarlos por otros Hidrocarburos propiedad de terceros.

CLÁUSULA 16° - COMERCIALIZACIÓN DE LOS HIDROCARBUROS

ANCAP tiene la facultad de solicitarle al Contratista que proceda, por su cuenta y orden, a la venta de los Hidrocarburos, propiedad del Estado Uruguayo y/o de ANCAP, que éste último le indique.

ANCAP le comunicará al Contratista la decisión respecto a la comercialización de los Hidrocarburos propiedad del Estado Uruguayo y/o de ANCAP, con una antelación de ciento ochenta (180) Días y las Partes, de común acuerdo, establecerán las condiciones para llevar adelante la comercialización. A tales efectos, se establece que el Contratista deberá presentar una oferta de comercialización basada en un proceso competitivo público a nivel nacional y/o internacional.

Para el caso de la comercialización de la porción del Estado Uruguayo, las condiciones para llevar adelante la misma, deberán ser aprobadas por el Poder Ejecutivo.

SECCIÓN V

RETRIBUCIÓN AL CONTRATISTA

CLÁUSULA 17° - RUBROS RECONOCIDOS AL CONTRATISTA

ANCAP le reconocerá al Contratista el Cost Oil y el porcentaje de Profit Oil que le corresponda, únicamente en el caso de que el o los Yacimientos entren en Producción,

Para el caso en que un Yacimiento tenga Producción de Hidrocarburos líquidos y/o gaseosos, el Contratista recibirá la cuota parte que le corresponda según lo establecido en esta Sección, para cada tipo de Hidrocarburo.

La cuota parte correspondiente al Contratista de la Producción Real de los Hidrocarburos proveniente de Yacimiento/s, en retribución por las operaciones del Contrato, estará integrada en cada trimestre por el Cost Oil y su cuota parte del Profit Oil, de acuerdo al Procedimiento Contable.

17.1 COST OIL

Tal cual fuera definido en el numeral 2.1,18, el Cost Oil incluye

los Costos e Inversiones incurridos en el Período de Exploración y el Período de Explotación, aprobados por el Comité de Administración. Serán rechazados aquellos incrementos que no hayan sido debidamente justificados y aprobados por el Comité de Administración, así como los Costos e Inversiones incurridos previamente a la firma del Contrato.

La cuota parte máxima de la Producción Real disponible para la recuperación del Cost Oil en un trimestre será:

- del sesenta por ciento (60%) para el caso de Petróleo
- del ochenta por ciento (80%) para el caso de Gas Natural

La recuperación del Cost Oil comenzará a partir del trimestre de inicio de la Producción.

17.1.1. COSTOS

Se considera como "Costo" toda erogación, aprobada por el Comité de Administración, cuya vida útil sea menor a un Año.

Incluirá los Costos incurridos, durante el trimestre en consideración, correspondientes a:

- Las Operaciones Petroleras
- Completar el Desarrollo de los Yacimientos declarados comerciales en el Área
- Exploración en el Área del Contrato posterior al inicio de la Producción
- Los Costos incurridos en la Fase de Desarrollo (Desarrollo de otros Yacimientos en el Área del Contrato posteriores al inicio de la Producción)
- Costos de la constitución y mantenimiento de la Garantía para el Período de Explotación, según numeral 31.3.
- Indemnización por un perjuicio económico, de acuerdo con lo estipulado en 27.5
- Costos de ajustar el Gas Natural a condiciones comerciales de entrega, según lo estipulado en el numeral 10.3.2.

17.1.1.1. LIMITACIONES A LOS COSTOS A RECUPERAR

No serán recuperables gastos generales ni "overheads" de la casa matriz o de subsidiarias que no estén directamente relacionados con las Operaciones Petroleras.

Los salarios y gastos incurridos en trabajos o estudios realizados fuera de Uruguay aplicados a las Operaciones Petroleras en el Área del Contrato serán recuperables, en tanto figuren en el Presupuesto aprobado por el Comité de Administración y se haya acordado el costo horario de las categorías de técnicos intervinientes, debiéndose comunicar mensualmente al Comité de Administración el detalle de los gastos incurridos.

Los pagos por intereses sobre préstamos serán reconocidos, topeados a la tasa SOFR - seis (6) meses, en tanto el plan financiero de cada Año haya sido presentado conjuntamente con el Programa de Trabajo y el Presupuesto correspondiente, y haya sido aprobado por el Comité de Administración.

En cada trimestre podrá aplicarse por concepto de Costos como máximo el porcentaje referido en el numeral 17.1 según corresponda, transfiriéndose el saldo no recuperado de sus Costos, en caso de haberlos, al trimestre siguiente.

17.1.2. INVERSIONES

Se considera como "Inversión", aprobada por el Comité de Administración, toda erogación cuya vida útil sobrepase el Año.

Incluirá las Inversiones correspondientes a:

- El Período de Exploración
- La Fase de Desarrollo
- La Fase de Producción

La recuperación de las Inversiones se concretará a través de veinte (20) alícuotas trimestrales iguales, a partir del inicio de la Producción.

17.1.3. El saldo no recuperado en cada trimestre de los Costos e Inversiones, por agotamiento del monto establecido como Cost Oil, según el tope porcentual fijado de la Producción Real, en el numeral 17.1 según corresponda, será transferido al trimestre siguiente y así sucesivamente.

17.1.4. Cuando los Costos e Inversiones a recuperar en el trimestre considerado requieran una cantidad de la Producción Real menor que el tope establecido en el numeral 17.1, el excedente pasará a formar parte del Profit Oil, según lo dispuesto en el numeral 17.2.

17.1.5. REGISTRACIÓN DE COSTOS E INVERSIONES

A los efectos de determinar los Costos e Inversiones a recuperar por el Contratista, éste llevará una registración de los mismos en Dólares, transformando los realizados en otras monedas en la fecha en que se producen los desembolsos.

El procedimiento de registración será presentado a consideración y aprobación del Comité de Administración, y deberá cumplir con las normas legales vigentes, con los principios y prácticas contables establecidos y aceptados en la República Oriental del Uruguay y en la industria petrolera internacional. El Procedimiento Contable contiene los lineamientos generales del procedimiento de registración.

17.2. PROFIT OIL

Tal cual fuera definido en el numeral 2.1.69, el Profit Oil se refiere a la parte de la Producción remanente luego de descontar el Cost Oil de la Producción Real.

Las Partes tendrán derecho a un porcentaje del Profit Oil, según las siguientes planillas:

17.2.1. PETRÓLEO DE HASTA 25° API

Factor R	Porcentaje para el Contratista del remanente de la Producción Real	Porcentaje para el Estado Uruguayo del remanente de la Producción Real
$\geq 0,0$	89	11
$\geq 1,0$	82	18
$\geq 1,5$	77	23
$\geq 2,0$	67	33

TABLA 2: REPARTO DE PROFIT OIL PARA EL CASO DE PETRÓLEO < 25 °API

17.2.2. PETRÓLEO DE MÁS DE 25° API

La siguiente tabla se aplica a Petróleo de °API mayor a 25, a Gas de Yacimiento de Gas Condensado y a Líquidos de Gas Natural, según lo dispuesto en 14.2.

Factor R	Porcentaje para el Contratista del remanente de la Producción Real	Porcentaje para el Estado Uruguayo del remanente de la Producción Real
$\geq 0,0$	89	11
$\geq 1,0$	82	18
$\geq 1,5$	77	23
$\geq 2,0$	67	33

TABLA 3: REPARTO DE PROFIT OIL PARA EL CASO DE PETRÓLEO > 25 °API

17.2.3. GAS NATURAL

Factor R	Porcentaje para el Contratista del remanente de la Producción Real	Porcentaje para el Estado Uruguayo del remanente de la Producción Real
$\geq 0,0$	89	11
$\geq 1,0$	82	18
$\geq 1,5$	77	23
$\geq 2,0$	67	33

TABLA 4: REPARTO DE PROFIT OIL PARA EL CASO DE GAS NATURAL

17.2.4. VALUACIÓN DE HIDROCARBUROS

El precio de los Hidrocarburos a los efectos de:

- La determinación del Ingreso Bruto del Contratista;
- La determinación del volumen de Petróleo asignado a la recuperación de sus costos;
- Las transacciones de compra - venta entre ambas Partes,

será el siguiente:

17.2.4.1. PETRÓLEO

El precio del Petróleo estará fijado en Dólares en condiciones FOB (Uruguay), de manera que refleje el valor real del mercado internacional para un Petróleo de las características similares al que se produzca en los Yacimientos, ajustado según los costos de transporte.

Los precios se determinarán según el promedio mensual del Precio del Petróleo, para aplicarse a la Producción correspondiente del mes considerado. A estos efectos, las Partes seleccionarán una canasta de precios de Petróleos de características similares al referido Petróleo, que se determinará de la siguiente manera:

- Con una anticipación no menor de noventa (90) Días a la fecha de inicio de la Producción, las Partes determinarán la cantidad aproximada de Petróleo que se va a producir en el Área del Contrato.
- Dentro de los treinta (30) Días siguientes a la determinación a que se refiere el literal anterior, las Partes seleccionarán una canasta de Petróleos de hasta un máximo de cuatro (4) componentes, los que deberán cumplir lo siguiente:
 - * Que sean de calidad similar al Petróleo que se vaya a medir en un Punto de Fiscalización;
 - * Que sus cotizaciones aparezcan regularmente en la publicación "Platt's Oilgram Price Report" u otra fuente reconocida por la industria petrolera internacional y acordada por las Partes; y,
 - * Cada seis (6) Meses o antes si alguna de las Partes lo solicita, las Partes podrán revisar la canasta establecida para la valorización del Petróleo en el Punto de Fiscalización, a fin de verificar que sigue cumpliendo con las condiciones antes enumeradas. Si se verifica que alguna de dichas condiciones ya no se cumple, las Partes deberán modificar la canasta dentro de los treinta (30) Días siguientes a la fecha en que se inició la revisión de la canasta. Si vencido este plazo las Partes no hubieran acordado una nueva canasta, se procederá de conformidad con lo estipulado en la Cláusula 30°.
- Si se verifica que la gravedad API (promedio ponderado), contenido de azufre, u otro elemento que mida la calidad del Petróleo en el Punto de Fiscalización hubiera variado significativamente con relación a la calidad de los componentes que integran la canasta (promedio aritmético simple), las Partes deberán modificar la composición de la canasta con el objeto de que la misma refleje la calidad del Petróleo en el Punto de Fiscalización.
- En la eventualidad que en el futuro el precio de uno o más de los tipos de Petróleo que integran la canasta fuera cotizado en moneda distinta a Dólares, dichos precios serán convertidos a Dólares a las tasas de cambio vigentes en las fechas de cada una de las referidas cotizaciones. Los tipos de cambio a utilizar serán los arbitrajes del Banco Central del Uruguay.

17.2.4.2. GAS NATURAL

El precio del Gas estará fijado en Dólares por millón de BTU (US\$/MMBTU) y surgirá de realizar el promedio entre los siguientes conceptos:

- Valor del Gas según Henry Hub en US\$/MMBTU.
- Valor del Gas según NBP (National Balancing Point, UK) en US\$/MMBTU.
- El resultado de aplicar la siguiente fórmula: $0,1 \cdot P - 3$, siendo P el precio del crudo establecido en el numeral 17.2.4.1.

- Indicador asociado al precio de mercado del Gas (de ser posible en la región) que ANCAP y el Contratista acuerden.

17.2.4.3. Sin perjuicio de lo dispuesto en los numerales 17.2.4.1 y 17.2.4.2, las Partes podrán acordar considerar el precio real de mercado para los Hidrocarburos producidos en el Área.

17.2.5. INGRESOS BRUTOS

Tal como se definió en el numeral 2.1.34, los Ingresos Brutos significan el resultado de la valoración de la Producción Real, en cada trimestre, entendiéndose por Ingresos Brutos acumulados la suma de los Ingresos Brutos desde el inicio de la Producción hasta la fecha en consideración.

Los Ingresos Brutos acumulados hasta un trimestre dado, son los que se habrán de considerar a los efectos del cálculo del Factor R, para determinar el reparto del Profit Oil según corresponda.

17.3 AUDITORÍAS

ANCAP tendrá derecho a inspeccionar y a realizar auditorías de la contabilidad relativa al Contrato, de acuerdo al Procedimiento Contable.

Cualquier observación que resulte de las mismas será presentada por escrito dentro de los sesenta (60) Días de terminada la inspección o la auditoría, debiendo el Contratista trabajar con la debida diligencia para levantarla, o corregir la causa, dentro de los treinta (30) Días siguientes.

SECCIÓN VI DISPOSICIONES VARIAS

Lo establecido en la presente Sección será aplicable a la Etapa de Exploración y/o Explotación, según corresponda.

CLÁUSULA 18° -ASOCIACIÓN

18.1. ANCAP podrá, a su solo juicio, previa autorización expresa del Poder Ejecutivo, asociarse con el Contratista para la Explotación de cualquier Lote de Explotación, debiendo comunicar su decisión al respecto por escrito al Contratista dentro de un plazo de ciento veinte (120) Días contados a partir de la aprobación de la delimitación del Lote de Explotación. Si ANCAP no efectuara dicha comunicación dentro del plazo establecido, se considerará que ha decidido no asociarse para la Explotación de ese Lote de Explotación.

18.2. En caso que ANCAP decidiera asociarse en la Explotación de un Lote de Explotación, deberá comunicar al Contratista, simultáneamente con su decisión de hacerlo, el porcentaje con el que decida participar, el que tendrá un máximo de veinte por ciento (20%).

18.3. En el supuesto indicado en el punto anterior, ANCAP se obliga a abonar al Contratista, en proporción a su participación, los gastos directos de perforación y terminación del Pozo de Exploración descubridor.

18.4. Respecto de los Pozos de Evaluación productivos (no secos), ANCAP se obliga a abonar al Contratista, en proporción a su participación, todas las erogaciones directas efectuadas. En el caso de Pozos de Evaluación que resulten improductivos (secos), ANCAP únicamente se obliga a abonar, en proporción a su participación, un porcentaje del veinticinco por ciento (25%) sobre su costo total. A dichos gastos se les adicionará el quince por ciento (15%) de los mismos, en carácter de gastos indirectos. ANCAP hará efectivos los pagos señalados dentro de los ciento ochenta (180) Días calendario de suscrito el respectivo contrato de asociación.

18.5. A partir de la notificación de ANCAP al Contratista de su

decisión, previa autorización expresa del Poder Ejecutivo, de asociarse en la Explotación de un Lote de Explotación, las Partes procederán a negociar y suscribir el contrato de asociación y un contrato de operación conjunta, de acuerdo a los modelos estándares de la industria petrolera internacional (por ejemplo, los modelos de la AIEN), el que deberá ser autorizado por el Poder Ejecutivo. Este contrato de asociación podrá ser suscrito por ANCAP o por una empresa controlada del Grupo ANCAP.

18.6. Una vez firmado el acuerdo de asociación, ANCAP pasará a formar parte del Contratista con respecto a dicho Lote en Explotación. ANCAP tomará su porcentaje de participación proporcionalmente de cada Integrante del Contratista.

18.7. No obstante, lo establecido en los numerales anteriores, el Contratista deberá continuar con el Programa de Desarrollo aprobado por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM.

CLÁUSULA 19° - ENTREGA DE INFORMACIÓN TÉCNICA

19.1. Toda la información recabada en el Área es de propiedad de ANCAP. Su utilización por el Contratista, por ANCAP y/o por el Poder Ejecutivo, será la que se establece en los siguientes numerales.

19.2. Durante el cumplimiento del Contrato, y, específicamente al finalizar cada Subperíodo de Exploración, al producirse la desafectación de áreas en Exploración, Lotes en Evaluación y/o Lotes en Explotación o cuando se opere la rescisión o resolución del Contrato, el Contratista entregará a ANCAP todos los elementos de información obtenida, así como al Poder Ejecutivo toda aquella información que por éste le sea solicitada.

En particular, sin que sea limitante a lo señalado, deberá entregar, en los formatos que ANCAP establezca:

- 19.2.1. Los datos de campo e información de soporte, con las diferentes etapas de procesamiento; planos base (ubicación de perfiles) en soporte magnético u óptico, así como transparencia y copia papel de toda la información y de los diferentes tipos de perfiles que se realicen, cualquiera sea el principio físico o químico que se utilice para su relevamiento.
- 19.2.2. Cuando se realicen pozos, se tendrá especial interés en:
 - Registros litológicos, testigos, perfilales de todo tipo (wireline logs); ensayos de formación; control de Hidrocarburos durante la perforación; medición de caudales; presiones; tareas de cementación y estimulación
 - Muestras de recortes de perforación (cuttings) lavadas y sin lavar de cada Pozo de Exploración, de Evaluación y Explotación
 - Estudios palinológicos y paleontológicos
 - Estudios petrográficos
 - Estudios geoquímicos y de generación de Hidrocarburos
 - Correlaciones estratigráficas con los pozos del Área
 - Características físicas y químicas de los Hidrocarburos líquidos y gaseosos.
 - Fotografías
 - Videos
 - Reportes de Perforación
 - Reportes Geológicos
 - Datos de Perforación
 - Otros Datos y Reportes de Control Geológico
 - Reportes HSE
 - Datos meteorológicos
 - Cualquier otro informe o dato generado durante la campaña
- 19.2.3. Todas las mediciones, informes, estudios y análisis, derivados de trabajos realizados para este Contrato, haya habido o no descubrimiento comercial.

19.2.4. Si el Contratista decide que un descubrimiento no es comercialmente explotable de acuerdo con el numeral 9.4.10, entregará a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM, los elementos informativos referentes al mismo, mencionados en el numeral anterior y además la evaluación, presentada al Comité de Administración, que sustentó tal declaración.

19.3. La información técnica, estudios, datos procesados y no procesados, así como resultados que proporcione el Contratista a ANCAP y/o al Poder Ejecutivo de acuerdo a la presente Cláusula, será de la mayor calidad que éste haya obtenido.

19.4. Toda información técnica requerida por ANCAP y/o el Poder Ejecutivo de acuerdo a lo dispuesto en la presente Cláusula, deberá ser entregada en un plazo no mayor a ciento ochenta (180) Días contados desde la fecha de recepción de la solicitud.

19.5. Si para obtener información y resultados se hubiese utilizado métodos o sistemas que son de propiedad exclusiva del Contratista, el mismo no estará obligado a revelar dichos métodos o sistemas cuando proporcione la información.

19.6. Los funcionarios de ANCAP y/o del Poder Ejecutivo que reciban información en el marco del presente Contrato, mantendrán la más estricta confidencialidad de la misma, de acuerdo a lo dispuesto en la Cláusula 23°.

CLÁUSULA 20° - COMITÉ DE ADMINISTRACIÓN

20.1 CONSTITUCIÓN, COMETIDOS Y FUNCIONAMIENTO

20.1.1. El Comité de Administración se integrará dentro de los treinta (30) Días de la fecha de celebración del Contrato, estará constituido por dos (2) representantes principales y dos (2) alternos designados por ANCAP y dos (2) representantes principales y dos (2) alternos designados por el Contratista, pudiendo las Partes sustituir en cualquier momento sus representantes debiendo comunicar tal decisión con una antelación no menor a quince (15) Días.

El Comité de Administración tendrá a su cargo el análisis y evaluación así como el contralor de los Programas de Trabajo y la fiscalización de la ejecución de las Operaciones Petroleras.

20.1.2. Será de cargo del Contratista el servicio de secretaría del Comité de Administración, el cual deberá llevar las actas y minutas, completas y detalladas, de todas las discusiones y las determinaciones tomadas por el Comité de Administración.

20.1.3. Las decisiones del Comité de Administración se adoptarán por acuerdo unánime de los representantes de las Partes. Cada Parte tendrá un solo voto. Cada representante de ANCAP y del Contratista en el Comité de Administración tendrá las atribuciones para obligar tanto a ANCAP como al Contratista respectivamente.

20.1.4. En caso de desacuerdo entre los representantes de las Partes, éstos harán sus mejores esfuerzos para resolverlo de una manera mutuamente aceptable o conveniente.

En la eventualidad que dentro del plazo de sesenta (60) Días a partir de la fecha de la primera reunión del Comité de Administración convocada a los efectos de resolver el desacuerdo el mismo no fuera resuelto, el diferendo será elevado por cualquiera de las Partes directamente a las autoridades máximas de las Partes y si éstos no llegaran a un acuerdo el problema será sometido por cualquiera de las Partes a Consultoría o Arbitraje Técnico — Económico, los que se regularán por lo establecido en el Cláusula 30°.

20.1.5. El Comité de Administración se reunirá ordinariamente con la periodicidad que establezcan las Partes y extraordinariamente, a pedido de los representantes de cualquiera de ellos.

El plazo entre una y otra reunión ordinaria en ningún caso podrá ser superior a ciento veinte (120) Días.

Cualquiera de las Partes puede convocar una reunión del Comité de Administración, y cuando se solicite reunión, deberá efectuarse el pedido por escrito con una antelación mínima de quince (15) Días, estableciéndose la agenda respectiva, salvo en casos urgentes en que podrá solicitarse que se lleve a cabo la reunión dentro del plazo mínimo posible.

20.1.6. Cada Parte será responsable de los gastos de sus respectivos representantes en el Comité de Administración.

20.2 ATRIBUCIONES

20.2.1. El Comité de Administración ejercerá sus funciones durante toda la vigencia del Contrato. Sus decisiones serán por escrito y fundadas. Sin perjuicio de las atribuciones ya establecidas en este Contrato de otras que puedan convenirse entre las Partes y de lo que se establezca en el Procedimiento de Gobernanza, tendrá las siguientes atribuciones fundamentales:

- Acordar la forma adecuada de realizar los planes y Programas de Trabajo de las Operaciones Petroleras contratadas
- Aprobar los planes, programas, cronogramas y Presupuestos que deberá presentar el Contratista al Comité de Administración de manera oportuna previo al comienzo de cada Año Calendario.
- Aprobar modificaciones a los Programas de Trabajo y Presupuestos que pudiera presentar el Contratista
- Aprobar la realización de trabajos exploratorios que superen las Unidades de Trabajo comprometidas, y habilitar que dichas Unidades de Trabajo sean acreditadas como parte del cumplimiento de los compromisos exploratorios de un subperíodo subsiguiente, de acuerdo con el numeral 9.4.11
- Evaluar la ejecución de los Presupuestos
- Analizar y evaluar los justificativos técnicos de la localización de los Pozos Exploratorios, Pozo de Delimitación y Pozo de Desarrollo y sus programas de terminación
- Acordar los criterios técnicos para definir la fecha de terminación de cada pozo.
- Analizar las delimitaciones de los Lotes en Evaluación y Lotes en Explotación que proponga el Contratista para la autorización de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM.
- Controlar el cumplimiento del Programa de Desarrollo establecido en el numeral 10.1.2 y 10.1.3
- Efectuar el contralor técnico y contable de la operación
- Verificar la determinación del EUR, de las Reservas y la Producción Disponible media diaria por Yacimiento
- Puede crear subcomités o grupos de trabajo, tal como el Comité de Administración lo considere apropiado, con la función de asesorar al Comité de Administración.

20.2.2. A todos los fines precedentemente indicados, el Comité de Administración queda facultado para recabar los asesoramientos y encomendar los trabajos que estime necesarios. Los gastos que los mismos ocasionen serán soportados en forma igual por las Partes, esto es, un cincuenta por ciento (50%) cada una.

20.2.3. El Procedimiento de Gobernanza podrá ser modificado por el Comité de Administración por razones debidamente justificadas.

CLÁUSULA 21° - CAUSA EXTRAÑA NO IMPUTABLE

21.1. Cualquiera de las Partes que por razones de causa extraña no imputable, se vea demorada o imposibilitada de cumplir en forma total o parcial con alguna de las obligaciones o condiciones estipuladas en el Contrato, notificará dentro de un plazo no mayor a cinco (5) Días y por escrito a la otra Parte dando a conocer la causa de su incumplimiento, indicando las medidas tomadas y, de ser posible, los plazos estimados para resolver la situación.

La otra Parte responderá por escrito y dentro del plazo de quince (15) Días siguientes de recibida la notificación antes mencionada. La no respuesta de la Parte notificada en el plazo señalado se entenderá como aceptación de la causal invocada.

21.2. La demora o incumplimiento de las obligaciones serán excusados durante el tiempo y en la medida que dicha demora o incumplimiento sea ocasionado por causa extraña no imputable sin derecho a reclamo de indemnización de la otra Parte, por el lapso de inactividad transcurrido. Sin perjuicio de lo dispuesto en el numeral 21.1, la Parte deberá entregar en el menor tiempo posible los plazos estimados de la causa extraña no imputable.

El lapso real de la demora o incumplimiento será agregado al tiempo previsto para la realización de las operaciones afectadas, así como para el cumplimiento de cualquier otra obligación que dependa de la primera, suspendiendo el cómputo del plazo del Contrato, sin perjuicio de lo establecido en los numerales 21.3 y 21.4.

21.3. Si el caso de causa extraña no imputable ocurriera durante alguno de los Subperíodos del Período de Exploración y continuase por un plazo de dos (2) Años, el Contratista tendrá la opción de dar por terminadas sus obligaciones mediante notificación por escrito a ANCAP con noventa (90) Días de anticipación al vencimiento del Subperíodo en curso. La garantía de Contrato será devuelta de acuerdo al numeral 31.2.

21.4. Si ocurriese una causa extraña no imputable proveniente de circunstancias externas al Uruguay que impidiese el cumplimiento del Contrato durante un período continuo de dos (2) Años, ANCAP tendrá la opción de dar por terminado el Contrato.

La garantía de Contrato será devuelta de acuerdo a los numerales 31.2 y 31.3.

Para hacer uso de dicha opción durante el Período de Explotación, ANCAP deberá pagar al Contratista, por si o en nombre del Estado, el justo precio comercial en Dólares o en especie, según las Partes convengan, de los bienes referidos en la Cláusula 12°.

21.5. Las obligaciones no afectadas por causa extraña no imputable serán cumplidas oportunamente de acuerdo a las condiciones de este Contrato.

21.6. Si se presentaren circunstancias de causa extraña no imputable, que en opinión del Contratista, requieran de acción inmediata, el mismo tomará todas las acciones y realizará todos los desembolsos requeridos para proteger sus intereses y los de ANCAP, aunque tales egresos no hayan sido incluidos en el Programa de Trabajo y Presupuesto vigente en el Año Calendario correspondiente.

21.7. Los egresos imprevistos requeridos en el numeral anterior serán considerados Cost Oil después que sean aprobados por el Comité de Administración.

21.8. Las Partes entienden comprendido dentro del concepto de causa extraña no imputable entre otras situaciones:

- Huelga General o del sector gremial de la actividad involucrada;
- Imposibilidad de disposición de los medios técnicos necesarios para cumplir con el objeto del Contrato, circunstancias que deberán ser probadas en forma fehaciente.

CLÁUSULA 22° - PROTECCIÓN AMBIENTAL

22.1. El Contratista desarrollará las actividades objeto del Contrato en forma compatible con la conservación y protección del medio ambiente y de cualquier otro recurso, para lo cual estará obligado a emplear las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional para prevenir y mitigar los impactos ambientales negativos. A su vez, efectuará un uso racional de los recursos naturales.

22.2. El Contratista deberá tener implementado un Sistema de Gestión Ambiental diseñado de acuerdo a modelos internacionales reconocidos, para las actividades objeto del Contrato.

22.3. El Contratista dará cumplimiento a las disposiciones Legales y Reglamentarias de la República Oriental del Uruguay y a los convenios y tratados internacionales en la materia, suscritos y ratificados por el país y a las guías específicas establecidas por la Dirección Nacional de Calidad y Evaluación Ambiental del MA y respetará los principios de Conducta Ambiental, consagrados en el Código de Conducta Ambiental de ARPEL, Declaración de Cartagena de Indias.

22.4. Sin perjuicio de lo establecido en el numeral que antecede, el Contratista, para desarrollar las actividades objeto del Contrato, deberá, en particular, dar cumplimiento a las obligaciones que surjan de los actos administrativos derivados de la aplicación de la Ley N° 16.466 y decretos reglamentarios, así como sus modificativas y/o variantes, actuando en coordinación con ANCAP.

22.5. El Contratista deberá dar fiel cumplimiento a todos los requerimientos establecidos en las Resoluciones del MA, mediante las cuales se concedan las Autorizaciones Ambientales Previas y las Autorizaciones Ambientales de Operación.

22.6. Se someterán a aprobación del Comité de Administración los planes de actuación en caso de emergencias, las características de las instalaciones y equipos a emplearse en la prevención y combate de la contaminación, los planes para entrenamiento del personal y los procedimientos para prevenir y mitigar los impactos ambientales negativos que pudieren provocarse, así como las inspecciones e informes a establecerse a estos efectos en las Operaciones Petroleras.

22.7. Los Planes de Contingencias ante Derrames de Hidrocarburos para las actividades deben ser elaborados y presentados ante la autoridad competente, dando cumplimiento a la Ley N° 16.688 y a la Ley N° 19.012, así como a sus correspondientes normas reglamentarias.

22.8. El Contratista deberá contar con contratos de servicios para respuesta a derrames de hidrocarburos, de conformidad con su plan de respuesta a emergencias costa afuera incluido en el Plan de Gestión Ambiental, dimensionados en forma acorde a los riesgos asociados a las operaciones, de los que deberá comunicarse a la autoridad ambiental competente.

22.9. El Contratista deberá presentar para cada actividad comprendida en el objeto del Contrato, y con anterioridad al inicio de las mismas, un "Plan de Gestión Ambiental", que deberá ser aprobado por el Comité de Administración, de acuerdo a lo requerido por la Dirección Nacional de Calidad y Evaluación Ambiental del MA dentro de la gestión de las autorizaciones ambientales correspondientes, y que contendrá como mínimo lo siguiente:

- Declaración de las actividades a realizar y equipamiento a emplear en cumplimiento del Contrato
- Delimitación del área geográfica donde se realizarán las Operaciones Petroleras
- Descripción del medio ambiente marino en el área

delimitada, comprendiendo las componentes física, biótica y antrópica

- Delimitación de zonas de exclusión que eventualmente se definan en base a criterios de sensibilidad ambiental
- Descripción de las medidas de gestión ambiental para las Operaciones Petroleras
- Pautas de gestión de emisiones atmosféricas, efluentes líquidos, residuos sólidos, ruido, consumo de productos químicos, agua y energía
- Plan de manejo de riesgos y contingencias para los siguientes escenarios, según sea aplicable: derrames, incendio, explosión, situaciones anormales (cortes de energía, etc.), accidentes carreteros
- Plan de vigilancia y auditoría ambiental, incluyendo, según sea aplicable, la descripción de las variables a controlar, la tecnología empleada, la frecuencia de monitoreo y el contenido de los informes periódicos de desempeño ambiental
- Plan de comunicación de las actividades desarrolladas dirigido al público interesado
- Programa de Abandono, comprendiendo las actividades a realizar de forma de devolver a su estado inicial las zonas intervenidas

22.10. El Plan de Gestión Ambiental deberá tener los contenidos establecidos en el numeral anterior y adicionalmente, todos aquellos que eventualmente sean establecidos como requerimiento dentro de las Resoluciones del MA concediendo las Autorizaciones Ambientales.

22.11. El Contratista será responsable por los pasivos ambientales que se generen como consecuencia de las Operaciones Petroleras realizadas por el Contratista a partir de la Fecha de Vigencia del Contrato y asumirá los costos de las acciones de remediación requeridas para eliminarlos. Por lo anterior, el Contratista no será responsable, ni asumirá ningún costo, gasto o responsabilidad por reclamaciones, daños o pérdidas por temas ambientales que tengan su causa en hechos, actos u omisiones, anteriores a la Fecha de Vigencia del Contrato.

22.12. Además, el Contratista será responsable de todos los daños y perjuicios que causare su personal o sus Subcontratistas en el medio ambiente como consecuencia de las Operaciones Petroleras, y deberá indemnizar a los perjudicados, sea al Estado Uruguayo o cualquier otra persona física o jurídica, nacional o extranjera, y mantener indemne a ANCAP y a los organismos estatales competentes involucrados en la actividad.

CLÁUSULA 23ª - CONFIDENCIALIDAD

23.1. El Contratista garantiza que mantendrá y hará que todo su personal y Subcontratistas, mantengan como estrictamente confidencial y, por lo tanto, no utilizarán ni permitirán el uso de la Información Confidencial. A tales efectos, se entiende por "**Información Confidencial**": cualquier dato, diseño o información relacionados con, pero no necesariamente limitados a: datos geológicos y geofísicos, de pozo, mapas, modelos e interpretaciones, análisis o reportes técnicos y/o comerciales, ya sea entregada por cualquiera de las Partes, o generados por el Contratista en el cumplimiento del objeto de este Contrato, salvo para el cumplimiento de las obligaciones asumidas de acuerdo con este Contrato.

23.2. El Contratista y/o el Integrante del Contratista y/o ANCAP podrá revelar la Información Confidencial sin el consentimiento previo de la otra Parte sólo si dicha información:

- a) es conocida por el Contratista y/o el Integrante del Contratista antes de la fecha de su entrega, sobre la base de no confidencialidad;
- b) es de dominio público, se encuentra o se hace disponible al público por causas no atribuibles a un acto u omisión del Contratista y/o el Integrante del Contratista;

- c) es requerida al Contratista y/o el Integrante del Contratista o a una o varias de sus Compañías Afiliadas y/o a ANCAP conforme a la Ley Aplicable o de conformidad con una orden gubernamental, decreto, regulación o reglas de una bolsa de valores reconocida en la cual sus acciones o las acciones de sus Afiliadas se encuentren inscritas. Sin embargo, el Contratista y/o el Integrante del Contratista deberá efectuar todos sus esfuerzos razonables para proporcionar una notificación escrita a ANCAP antes de efectuar la entrega de información;
- d) es adquirida por el Contratista y/o el Integrante del Contratista o es adquirida por una o varias de sus Afiliadas de manera independiente por parte de un tercero que tiene el derecho a revelar dicha información al momento de su adquisición por el Contratista o sus Compañías Afiliadas;
- e) es adquirida en propiedad por el Contratista y/o el Integrante del Contratista o una o varias de sus Afiliadas.

23.3. El Contratista y/o el Integrante del Contratista puede revelar la Información Confidencial a una Afiliada, sin el consentimiento previo y escrito de ANCAP, siempre y cuando el Contratista y/o el Integrante del Contratista garantice la adhesión de su Afiliada al objeto de este Contrato.

23.4. El Contratista y/o el Integrante del Contratista tiene el derecho a revelar la Información Confidencial sin el consentimiento previo y escrito de ANCAP a personas que deberán tener una necesidad clara de conocerla para evaluar la Información Confidencial, que se detallan a continuación:

- a) empleados, funcionarios y directores del Contratista y/o el Integrante del Contratista;
- b) empleados, funcionarios y directores de una Afiliada;
- c) cualquier asesor o agente contratado por el Contratista y/o el Integrante del Contratista o su Afiliada para el objetivo de evaluar la Información Confidencial;
- d) cualquier entidad que sea consultada con el objetivo de financiar al Contratista y/o el Integrante del Contratista o su Afiliada con relación a la Información Confidencial, incluyendo cualquier asesor o agente contratado por tal(es) entidad(es) para el objetivo de evaluar la información confidencial, o potencial comprador cesionario del Contrato.
- e) cualquier potencial comprador de participación del Contratista y/o Integrante del Contratista.

Antes de revelar la Información Confidencial a las personas detalladas en los literales (c), (d) y (e) mencionados anteriormente, el Contratista y/o el Integrante del Contratista deberá obtener un compromiso de confidencialidad que sea substancialmente de la misma forma y contenido del presente Contrato.

23.5. El Contratista y/o el Integrante del Contratista será responsable de cualquier daño o perjuicio directo que se origine y/o relacione con la divulgación de datos, diseños e información regulada por las disposiciones de esta Cláusula, ya sea que dicha revelación hubiera sido realizada por el Contratista y/o el Integrante del Contratista, o su personal, directores, agentes, asesores, consejeros, colaboradores en general, Subcontratistas, o terceros que estén obligados o hayan sido autorizados a efectuar la divulgación.

23.6. Si una de las Partes utilizare en la ejecución del Contrato una tecnología de su propiedad, la otra Parte no podrá utilizar o divulgar dicha tecnología sin obtener previamente la conformidad por escrito de la Parte propietaria.

23.7. Toda la información concerniente a aquellas zonas del Área del Contrato que por cualquier razón sean devueltas, será entregada a ANCAP en un plazo no mayor a ciento ochenta (180) Días, quien podrá disponer libremente de ella a medida que se produzcan dichas devoluciones, subsistiendo la obligación de confidencialidad del Contratista hasta cinco (5) Años después de la restitución total del Área de la cual fue obtenida la información.

23.8. El Contratista reconoce que ANCAP no garantiza, ni expresa ni implícitamente, la calidad, exactitud e integridad de los datos, diseños e información suministrados, haciéndose cargo el Contratista, de todo riesgo inherente a error en la adquisición, proceso e interpretación de dicho datos, diseño e información.

23.9. ANCAP y/o del Poder Ejecutivo mantendrán la más estricta confidencialidad de la información que reciban en el marco del presente Contrato, de acuerdo con lo dispuesto en esta cláusula.

CLÁUSULA 24° - TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO

24.1 TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO POR PARTE DEL CONTRATISTA

24.1.1. El Contratista y/o el Integrante del Contratista no podrá transferir ni ceder en forma total o parcial este Contrato sin el previo consentimiento escrito de ANCAP, previa comunicación al Poder Ejecutivo a través del MIEM, el cual no será denegado ni demorado de forma infundada. ANCAP otorgará este consentimiento al adquirente o cesionario si cumple con los criterios de calificación establecidos en las Bases y con el numeral 32.3. En todos los casos de transferencia o cesión a terceros, o a Compañías Afiliadas, o entre Integrantes del Contratista, los adquirentes o cesionarios brindarán garantías contractuales en la proporción a su participación individual. El Contratista y/o el Integrante del Contratista que transfiere será liberado de sus garantías en forma proporcional, una vez constituidas las nuevas garantías. El adquirente o cesionario deberá contar con la capacidad financiera o técnica y financiera exigida en las Bases incluidas en el Anexo V del presente, para calificar para el Área del Contrato.

24.1.2. Del mismo modo, cuando el Contratista sea un consorcio, u otro tipo de asociación entre empresas, no podrá modificar el contrato consorcial o de asociación de cualquier manera que afecte a ANCAP, sin previo consentimiento escrito de ANCAP, previa comunicación al Poder Ejecutivo a través del MIEM.

24.2 TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO POR PARTE DE ANCAP

24.2.1. Para el caso que se produzca una modificación en la Ley Aplicable que determine que en la materia objeto de este Contrato, ANCAP sea sustituido por otro organismo estatal, se entenderá transferido el Contrato a este nuevo organismo.

CLÁUSULA 25° - CAUSALES DE RESCISIÓN Y RESOLUCIÓN DEL CONTRATO

25.1. Además de las causales de terminación anticipada establecidas los numerales 9.7 y 10.7, este Contrato se podrá resolver o rescindir por cualquiera de los siguientes motivos:

25.1.1. Por vencimiento del plazo establecido en la Cláusula 5°.

25.1.2. Por acuerdo de voluntad entre ANCAP y el Contratista.

25.1.3. Por causas tales como las que se listan a continuación y sean imputables al Contratista, y/o al Integrante del Contratista según corresponda, siempre y cuando dichas causas dificulten gravemente la realización de las Operaciones Petroleras:

- a) Cuando no inicie las actividades contempladas en el Programa de Trabajo dentro de los plazos establecidos en este Contrato o aprobados en el Comité de Administración según corresponda, en incumplimiento de, incluyendo pero sin limitar, los numerales 9.2, 9.4, 10.1, 10.2 u 11.

- b) Cuando realice las actividades contempladas en el Programa de Trabajo a un ritmo que no esté en relación con los términos establecidos en este Contrato o aprobados en el Comité de Administración según corresponda, en incumplimiento de, incluyendo pero sin limitar, los numerales 9.2, 9.4, 10.1, 10.2 u 11.
- c) Cuando abandone o paralice total o parcialmente los trabajos, en incumplimiento de, incluyendo pero sin limitar, el numeral 6.2.28 (salvo lo dispuesto en el numeral 9.3).
- d) Por incumplimiento de la obligación de entregar las informaciones previstas o de permitir y facilitar las inspecciones y fiscalizaciones establecidas, en incumplimiento de, incluyendo pero sin limitar, los numerales 6.2, 9.1.5 y la Cláusula 19.
- e) Cuando se produzca por parte del Contratista y/o el Integrante del Contratista un incumplimiento grave de las obligaciones contractuales. A los solos efectos del derecho de terminación del Contrato establecido en este literal e), se entiende por incumplimiento grave, el que cuyos daños directos (daño emergente y lucro cesante) superen los 25 millones de Dólares antes de una Declaración de Comercialidad o los 100 millones de Dólares después de una Declaración de Comercialidad, según estimaciones de ANCAP en ambos casos, las que serán realizadas de manera fundada y no arbitraria. Lo consignado es sin perjuicio de cualquier otro derecho (salvo la terminación del contrato por receso unilateral de ANCAP según los términos previstos en este literal), que pudiera asistir en virtud de este Contrato y la Ley Aplicable, incluyendo lo dispuesto en la Cláusula 30° (solución de controversias mediante laudo arbitral).
- f) Cuando el Contratista y/o el Integrante del Contratista ceda o transfiera la totalidad o parte de este Contrato, sin previa autorización de ANCAP, en incumplimiento de lo dispuesto en el numeral 24.1.
- g) En caso de que el Contratista y/o el Integrante del Contratista fuere absorbido o adquirido por otras compañías, sin previa autorización de ANCAP, la que no será denegada o demorada por razones infundadas, en incumplimiento de lo dispuesto en el numeral 24.1.

25.1.4. El Contratista podrá terminar el Contrato, por causas que sean imputables a ANCAP, en incumplimiento grave a las obligaciones contractuales,

Si ANCAP considerare que existiesen una o algunas de las causas especificadas en los literales a), b), c), d), e), f) o g) del numeral 25.1.3 y con excepción de lo dispuesto en la Cláusula 21°, notificará al respecto al Contratista. Si dentro de sesenta (60) Días después de haber recibido el Contratista dicha notificación, tal causa no hubiera sido subsanada y eliminada, ANCAP tendrá el derecho a rescindir el Contrato, debiendo para ello fundar su decisión. Sin embargo, si la corrección de la causa notificada por ANCAP requiere más de sesenta (60) Días y el Contratista está corrigiéndola diligentemente, ANCAP le dará un plazo adicional necesario para efectuar dicha corrección.

En todos los casos establecidos en esta Cláusula el Contratista o ANCAP, según corresponda, será responsable de los daños y perjuicios resultantes de su incumplimiento. ANCAP retendrá la garantía de Contrato hasta tanto se resuelva finalmente la responsabilidad del Contratista.

En caso que el literal g) de esta Cláusula se aplique durante el Período de Explotación, ANCAP deberá pagar al Contratista, por si o en nombre del Estado, el justo precio comercial en Dólares o en especie, según las Partes convengan, de los bienes referidos en la Cláusula 12°.

CLÁUSULA 26° - MORA E INCUMPLIMIENTO

La falta de cumplimiento de alguna o algunas de las obligaciones establecidas, o la realización de cualquier acto u omisión que se traduzca en hacer algo contrario a lo estipulado o en no hacer lo

pactado, hará caer en mora de pleno derecho al Contratista sin necesidad de interpelación judicial o extra-judicial alguna, quedando expresamente a salvo los casos de causa extraña no imputable (Cláusula 21º del Contrato), debidamente probados por el interesado.

CLÁUSULA 27º - TRIBUTACIÓN

27.1. Al amparo de lo dispuesto en el artículo 16 del Decreto Ley N°14.181, la actividad objeto del presente Contrato se encuentra exonerada de todo Tributo y Gravamen de cualquier naturaleza, nacional o municipal, creados o a crearse. Las exoneraciones referidas no comprenden los aportes a la Seguridad Social de los trabajadores, ni son aplicables a los precios de los servicios prestados cuando respondan al costo de los mismos.

27.2. Lo dispuesto en el numeral que antecede es sin perjuicio de otros Tributos que pudieren gravar las rentas generadas por la actividad objeto del Contrato (Ley N°18.083, modificativas y concordantes - Impuesto a las Rentas de las Actividades Económicas)

27.3. El Contratista deberá cumplir con todas las normas legales o reglamentarias laborales vigentes en la República Oriental del Uruguay, en particular y sin que sea limitante, las relacionadas con las jornadas de trabajo, la seguridad laboral, los aportes previsionales, etc.

27.4. El Contratista será responsable por todo perjuicio que ANCAP pudiere sufrir como consecuencia del incumplimiento de las normas referidas en el numeral 27.3, y asimismo será responsable de los incumplimientos en que eventualmente incurrieren sus Subcontratistas, sin perjuicio de las obligaciones que le pudieran corresponder a ANCAP como Integrante del Contratista.

27.5. En el caso de que con posterioridad a la Fecha de Vigencia del presente Contrato se dispusiese:

- la aplicación de cualquier Tributo o Gravamen sobre o con relación a la actividad objeto del Contrato, o
- cualquier nueva Ley Aplicable que tenga por objeto gravar las actividades del Contrato, o
- se aprobaran, modificaran o derogaran Leyes Aplicables que tuvieran como impacto directo un perjuicio económico sustancial para el Contratista en relación a las actividades objeto del presente Contrato (se entiende por sustancial un perjuicio económico que exceda de *minimis*), o
- cambiara el Impuesto a las Rentas de las Actividades Económicas creado por la Ley N° 18.083, o
- se creara un nuevo impuesto que grave la renta de manera de tornarlo más gravoso para el Contratista de lo que lo es a la Fecha de Vigencia del presente Contrato, el Contratista será indemnizado por el perjuicio económico, disponiendo este aumento como Costo y recuperándolo a través del Cost Oil según lo dispuesto en la Cláusula 17º, hasta reestablecer el equilibrio económico del Contrato a la Fecha de Vigencia.

CLÁUSULA 28º - RESPONSABILIDAD Y SEGUROS

Los principios que rigen el Contrato respecto a responsabilidad y seguros son los siguientes:

28.1 RESPONSABILIDAD

28.1.1. El Contratista y/o el Integrante del Contratista no tendrán ningún tipo de limitación de su responsabilidad respecto a hechos previsibles o imprevisibles, relacionados con los trabajos objeto de este Contrato, que puedan generar, en forma directa, indirecta o consecuencial, pérdidas, daños, demoras, detenciones de operación o cualquier alteración, modificación, a los intereses propios, de ANCAP, del Estado Uruguayo o de terceros. Quedan exceptuados los hechos que

constituyan un incumplimiento del Contrato y puedan generar, de forma indirecta o consecuencial, pérdidas, daños, demoras, detenciones de operación o cualquier alteración, modificación, que tengan su causa en ANCAP. Todo ello sin perjuicio de lo dispuesto en la Cláusula 21º y disposiciones legales aplicables. En consecuencia deberá prever y asumir la reparación, resolución, o indemnización de toda pérdida o daño que pudiera ocurrir en ocasión de este Contrato.

28.1.2. El Contratista y/o el Integrante del Contratista mantendrá indemne, en forma completa y total, en todo momento y ocasión, a ANCAP y a los organismos estatales competentes involucrados en la actividad, de cualquier demanda, reclamo, gasto, o costo relacionado con las Operaciones Petroleras que pueda producir los daños o pérdidas ya indicados, sin perjuicio de las obligaciones que le pudieran corresponder a ANCAP como Integrante del Contratista.

28.2 SEGUROS

28.2.1. El Contratista y/o el Integrante del Contratista deberá tener adecuadamente transferidos los riesgos de sufrir y/o producir daños o pérdidas, que la actividad objeto del presente Contrato pudiere generar. Deberá presentar en forma previa al comienzo de actividades una propuesta documentada de su programa de transferencia de riesgos al Comité de Administración, el que aprobará o solicitará los ajustes que correspondan a fin de que, al solo juicio de este último, las previsiones tomadas sean adecuadas a las mejores prácticas de la industria petrolera internacional dentro de las opciones disponibles para cumplir con los principios ya anotados. Este programa se ajustará cada vez que la extensión de las actividades, o la importancia de las mismas se modifiquen, y aun manteniéndose las condiciones de trabajo, el mismo se revisará en una base anual como mínimo.

Ninguna medida de transferencia de riesgos liberará al Contratista de sus responsabilidades. Aun contratando seguros, la responsabilidad del Contratista se mantendrá en todo momento o caso intacta, y no podrá solicitar a ANCAP y a los organismos estatales competentes involucrados en la actividad ningún monto por concepto de deducibles, franquicias, diferencias de coberturas, diferencias de límites o exclusiones de los contratos de transferencia de riesgos que haya realizado, o por error en la apreciación o valuación de los riesgos que hubiera asumido, sin perjuicio de las obligaciones que le pudieran corresponder a ANCAP como Integrante del Contratista.

Sin perjuicio de lo ya indicado, en toda transferencia de riesgos por responsabilidades frente a terceros, tanto general de operaciones como ambiental, se deberá incluir a ANCAP y a los organismos estatales competentes involucrados en la actividad, como coasegurados y/o asegurados adicionales, y la jurisdicción de las mismas deberá ser la de los tribunales de Uruguay. A su vez ANCAP podrá eventualmente y, si lo entiende conveniente, tomar alguna cobertura de Responsabilidad Civil primaria o de exceso a su cargo, pero si esto llegara a ocurrir, en ningún caso podrá ser tomado como liberación de la responsabilidad del Contratista.

28.2.2. No serán aceptables como medida de transferencia de riesgos el autoseguro, fondo mutuo o utilización de cautiva.

28.2.3. Sólo se aceptarán pólizas emitidas por aseguradoras locales autorizadas por el Banco Central del Uruguay.

28.2.4. En los numerales siguientes se indican los aspectos mínimos a cubrir. El Comité de Administración podrá aceptar variaciones en mérito a solicitud fundamentada del Contratista.

Luego de aceptado el programa de transferencia de riesgos, el Contratista deberá actualizar anualmente el estado del mismo dando prueba de los contratos que se mantienen en vigencia, indicando las aseguradoras y reaseguradoras empleadas; del pago de sus premios en tiempo y forma y del mantenimiento de la confiabilidad de sus aseguradores y reaseguradores en mérito a la opinión de las calificadoras de mayor reconocimiento.

En ningún caso el haber tomado seguros u otras medidas liberará al Contratista de su responsabilidad por las consecuencias derivadas. Por lo tanto, nunca el Contratista estará liberado de seguir y cumplir con las más estrictas políticas de seguridad de las actividades, procedimientos y de entrenamiento de su personal a fin de prevenir en el mayor grado posible los daños o minimizar su impacto en el caso de que algún incidente ocurra.

28.2.5. El Contratista y Subcontratistas deberán contratar todos los seguros obligatorios que correspondan hoy o puedan corresponder en el futuro, de acuerdo a la legislación de Uruguay. En particular, deberá asegurarse todo el personal actuante por accidentes de trabajo en el Banco de Seguros del Estado. El personal extranjero, además de la cobertura que pueda tener en su país de origen, deberá también ser incluido bajo la cobertura del Banco de Seguros del Estado.

28.2.6. El Contratista y Subcontratistas deberán contar, cada uno de ellos, con un seguro vigente durante todo el período del Contrato, que cubra los riesgos operativos de sufrir daños sobre sus activos (bienes, maquinaria, equipos, etc.) requeridos para el cumplimiento del mismo. A su opción, podrá también extender la cobertura, para cubrir la disminución de ingresos o los costos extraordinarios por la interrupción de su trabajo a causa del siniestro.

28.2.7. El Contratista deberá contar con una póliza que cubra las pérdidas totales o parciales de Hidrocarburos, a valor de reposición del producto perdido y con deducible máximo del diez por ciento (10%) del monto a riesgo, desde su extracción (boca de pozo) hasta el momento en que ANCAP o quien corresponda, tome posesión y control del mismo (Punto de Fiscalización).

28.2.8. El Contratista deberá tener y mantener en vigencia una póliza que cubra su Responsabilidad Civil ("RC") de Operaciones y la de sus Subcontratistas hacia terceros por daños a personas y/o bienes, por un valor que deberá guardar relación con el valor promedio que rija internacionalmente para coberturas similares, sin perjuicio de cubrir con holgura la estimación más pesimista de daños en un incidente o grupo de incidentes, que tendrá un límite no menor de:

- veinte millones de Dólares (US\$ 20.000.000) en un Subperíodo de Exploración cuando el Programa de Trabajo no incluya la realización de una perforación
- cien millones de Dólares (US\$ 100.000.000) en un Subperíodo de Exploración cuando el Programa de Trabajo incluya al menos una perforación
- cien millones de Dólares (US\$ 100.000.000) en el Período de Explotación,

para todos ellos en conjunto o por separado (RC Cruzada), y un deducible no mayor del dos por ciento (2%) del límite de indemnización. Tanto el Contratista como cada uno de los Subcontratistas deberá contar a su vez con las pólizas específicas que correspondan a cada actividad, y que mantengan en su cobertura, límite y deducible una

adecuada relación con la póliza principal, dependiendo de la participación en el Contrato y de la importancia y particularidad de los equipos involucrados (P&I para buques, RC transportistas para camiones, RC de aviación, etc.) las que deberán cumplir con las disposiciones legales de Uruguay.

28.2.9. El Contratista deberá tener y mantener en vigencia una póliza que cubra su Responsabilidad Civil y la de sus Subcontratistas por daños al medio ambiente, por un valor que deberá guardar relación con el valor promedio que rija internacionalmente para coberturas similares, sin perjuicio de cubrir con holgura la estimación más pesimista de daños de esta categoría en un incidente o grupo de incidentes, y que tendrá un límite no menor de:

- cuarenta millones de Dólares (40.000.000U S\$) en un Subperíodo de Exploración cuando el Programa de Trabajo no incluya la realización de una perforación
- doscientos millones de Dólares (200.000.000US\$) en un Subperíodo de Exploración cuando el Programa de Trabajo incluya al menos una perforación
- doscientos millones de Dólares (200.000.000US\$) en el Período de Explotación,

y un deducible no mayor del dos por ciento (2%) del límite de indemnización en cada caso. Toda el Área deberá estar cubierta por el o los seguros contratados, o por la pertenencia a fondos de reparo especialmente previstos para este tipo de contingencias.

En particular, deberán estar cubiertos: plataformas, buques de apoyo, buques tanqueros, ductos y equipos de almacenamiento de Hidrocarburos, etc.

Se cubrirán los daños por contaminación y/o filtración por cualquier causa accidental, súbita e imprevista, durante las operaciones, en conjunto con la póliza de RC General indicada anteriormente o por separado, por medio del programa de coberturas que el Contratista proponga y que el Comité de Administración acepte como válido, teniendo en cuenta los valores señalados como mínimos a cumplir.

28.2.10. Los montos mínimos de cobertura establecidos en los numerales 28.2.8 y 28.2.9 podrán ser revisados por el Comité de Administración, según necesidades.

28.2.11. En caso de que se requiera seguro para las Operaciones Petroleras bajo el Contrato, que según la opinión razonable del Operador, no está disponible o solamente está disponible a un costo excesivo, el Comité de Administración discutirá acerca del asunto y le permitirá al Operador que presente alternativas, incluyendo el uso de transferencias de riesgos descritas en 28.2.2.

28.2.12. Todos los seguros a ser presentados de acuerdo con el Contrato estarán sujetos al consentimiento del Comité de Administración.

CLÁUSULA 29° - LEGISLACIÓN APLICABLE

El Contrato se regirá y será interpretado de acuerdo con las leyes de la República Oriental del Uruguay.

CLÁUSULA 30° - SOLUCIÓN DE DIFERENDOS

30.1 JURISDICCIÓN

30.1.1. Las Partes solucionarán en forma diligente y de buena fe, por medio de consulta mutua, toda cuestión o disputa que surja entre ellas de o con relación al Contrato y tratarán de llegar a un acuerdo satisfactorio sobre dichas cuestiones o disputas ("**Divergencias**"). Las Divergencias que puedan suscitarse y que no

pudieran resolverse entre las Partes, dentro del plazo de sesenta (60) Días a partir de la fecha en que una de las Partes reciba una notificación de la otra Parte sobre la existencia de las Divergencias, las mismas serán sometidas a los Tribunales de la República Oriental del Uruguay con sede en la ciudad de Montevideo, con renuncia expresa a cualquier otra jurisdicción.

30.1.2. No obstante lo dispuesto precedentemente, cualquiera de las Partes podrá exigir que se sometan a consultoría o arbitraje las Divergencias relativas a las cuestiones técnicas y/o económicas que se produzcan durante la vigencia de este Contrato, según los procedimientos establecidos en el numeral 30.2.

30.1.3. En caso que las Partes no coincidan respecto a la naturaleza de la Divergencia (legal o técnica y/o económica) dentro del plazo de sesenta (60) Días antes mencionado, cualquiera de las Partes estará habilitada para someter la Divergencia de fondo a los Tribunales de la República Oriental del Uruguay, según 30.1.1.

30.1.4. Sin perjuicio de cualquier disposición en contrario, las Partes no renuncian a sus derechos bajo ningún tratado internacional del que Uruguay sea parte, incluido el derecho a presentar reclamaciones bajo los mecanismos de resolución de disputas bajo dichos tratados internacionales, y la ejecución de este Contrato no se considerará una elección de jurisdicción que impida el uso o la aplicación de dichas disposiciones de resolución de disputas bajo los tratados internacionales correspondientes.

30.2 CONSULTORÍA Y ARBITRAJE TÉCNICO — ECONÓMICO

30.2.1 CONSULTORIA

30.2.1.1. En el caso de Divergencias sobre asuntos técnicos o económicos relacionados con la aplicación del Contrato, que no haya podido ser solucionado directamente por la Partes, se procurará su solución por intermedio de consultores.

30.2.1.2. En el caso de que se decida la intervención de consultores, las Partes convienen en que, si no llegan a un acuerdo en cuanto a la designación de los mismos, cada una elaborará una lista de hasta tres consultores, entre quienes se elegirá por sorteo al consultor, dentro del término de diez (10) Días. Si uno o más de los consultores propuestos aparecieran en ambas listas, el consultor a ser designado será seleccionado de entre aquellas que figuren en ambas listas.

30.2.1.3. El consultor designado deberá elaborar y presentar el informe en un plazo máximo de treinta (30) Días.

30.2.1.4. La opinión del consultor tendrá el efecto que las Partes mutuamente y de manera previa al dictamen convengan.

30.2.1.5. En todos los casos, los gastos que demande la intervención de consultores serán cubiertos y pagados por ambas Partes, en porciones iguales.

30.2.2. ARBITRAJE

30.2.2.1. Cualquier Divergencia que surja entre ANCAP y el Contratista sobre asuntos técnicos y/o económicos surgidos de o relacionados con la aplicación del Contrato que no puedan ser resueltos amistosamente entre las Partes o a través de los consultores, dentro del plazo de sesenta (60) Días a partir de la fecha en que una de las Partes reciba

una notificación de la otra Parte sobre la existencia de las Divergencias, las mismas serán sometidas por cualquiera de ellas a arbitraje sin perjuicio de recurrir a la vía judicial cuando corresponda. Únicamente los asuntos Jurídicos no podrán ser objeto de arbitrajes y se someterán a los Tribunales y Jueces de la República Oriental del Uruguay de acuerdo al numeral 30.1.

30.2.2.2. El arbitraje tendrá lugar en la ciudad de Montevideo y se regirá de acuerdo con el Reglamento de Arbitraje a la Cámara de Comercio Internacional ("CCI"), en todo aquello que no contradiga al Contrato. El laudo arbitral será inapelable, definitivo y obligatorio para las Partes.

La Partes acuerdan que el tribunal arbitral estará compuesto por tres (3) árbitros, salvo que de común acuerdo se decida la designación de un solo árbitro. En el caso de tener que nombrar solo un árbitro, si las Partes no se ponen de acuerdo sobre el nombramiento, éste será designado por el Juez competente. En caso que el Juez no se pronuncie en un plazo de treinta (30) Días, cualquiera de las Partes podrá solicitar al presidente de la CCI la designación

30.2.2.3. del árbitro.

En el caso de nombramiento de tres (3) árbitros, cada Parte designará uno y los dos nombrados designarán al tercero. Si una de las Partes no designara árbitro o si los dos nombrados no logran ponerse de acuerdo para designar el tercero, el nombramiento será realizado por el Juez competente. En caso que el Juez no se pronuncie en un plazo de treinta (30) Días, cualquiera de las Partes podrá solicitar al presidente de la CCI la designación del tercer árbitro.

30.2.2.4. Los nombramientos de árbitro por las Partes o por los árbitros designados deberán hacerse respectivamente, dentro de los treinta (30) Días de haber dispuesto por alguna de las Partes someter el asunto a juicio arbitral, o de designados los árbitros de cada una de las Partes.

El tercer árbitro no podrá ser ciudadano ni residente de un país en donde las acciones o títulos de una Parte o sus Afiliadas coticen o en el caso de ANCAP, un ciudadano o residente de Uruguay.

30.2.2.5. Cuando la designación del árbitro deba realizarse por el Juez, éste seleccionará un nombre de una lista que le proporcionarán las Partes, en caso que el mismo no se pronuncie en un plazo de treinta (30) Días, cualquiera de las Partes podrá solicitar al presidente de la CCI la designación del árbitro.

Las Partes pondrán a disposición del tribunal de arbitraje todas las facilidades incluyendo acceso a las Operaciones Petroleras, con el fin de obtener cualquier información solicitada para la resolución del desacuerdo. La ausencia o falta de comparecencia de cualquiera de las Partes a los procedimientos no podrá impedir ni obstaculizar el arbitraje en ninguna d

30.2.2.6. e sus etapas.

30.2.2.7. No será necesario suspender las Operaciones Petroleras o actividades que dieron lugar al arbitraje, mientras esté pendiente la decisión del Tribunal Arbitral, salvo que ello perjudicase el desarrollo del juicio arbitral o tuviera incidencia en los hechos o circunstancias que motivaron el arbitraje.

30.2.2.8. Las disposiciones de este Contrato con respecto al arbitraje continuarán en vigencia, no obstante su terminación, si a su vencimiento hubiere cuestiones pendientes de arbitraje o que corresponda someter al mismo.

30.2.2.9. Los gastos incurridos en el arbitraje serán de cargo de la Parte que así lo resuelva el tribunal de arbitraje en su laudo.

30.3 INEXISTENCIA DE INMUNIDAD SOBERANA

En todo lo relativo directa o indirectamente a su participación en el Contrato, ANCAP declara y garantiza que su calidad de empresa estatal no le da derecho de inmunidad soberana ni privilegios especiales de tipo alguno que puedan volver inejecutable total o parcialmente una sentencia judicial o laudo arbitral en su contra, y renuncia irrevocablemente y por anticipado, a cualquier derecho o al ejercicio o invocación de cualquier derecho de inmunidad soberana que pueda existir en el futuro.

CLÁUSULA 31° - GARANTÍAS

El Contratista deberá constituir las siguientes garantías:

- a) Garantía Corporativa;
- b) Garantías para Período de Exploración;
- c) Garantías para Período de Explotación.

31.1 GARANTÍA CORPORATIVA

Dentro de los noventa (90) Días de suscrito el Contrato, cada uno de los Integrantes del Contratista deberán presentar a ANCAP, un documento de sus respectivas Casas Matrices por el que las mismas otorgan su respaldo financiero y/o técnico, según corresponda, respecto de las obligaciones asumidas por el Contratista, según modelo que se adjunta como Anexo III.

En caso de que el Contratista o Integrante del Contratista acredite por sí mismo los requisitos dispuestos en los numerales 7.2 y 7.3 de las Bases (Anexo V), la Garantía Corporativa no será requerida.

31.2 GARANTÍAS PARA EL PERÍODO DE EXPLORACIÓN

31.2.1. Dentro de los noventa (90) Días Calendario a partir de la firma de este Contrato, el Contratista y/o cada Integrante del Contratista proporcionalmente constituirá a favor de ANCAP una garantía en Dólares, que puede ser en efectivo, mediante aval bancario con representación local, valores públicos que coticen en bolsa u otro tipo de garantías que sean de plena satisfacción de ANCAP, por un valor equivalente al que surja como mayor valor entre estas 2 opciones:

- diez por ciento (10%) del valor equivalente de las nuevas actividades de campo, según lo establecido en el numeral 13.1 de las Bases incluidas como Anexo V del presente, a realizar como parte del Programa Exploratorio Comprometido, o
 - un millón de Dólares (1.000.000 US\$)
- La vigencia de la Garantía para el Período de Exploración deberá exceder en por lo menos ciento ochenta (180) Días el plazo correspondiente al Subperíodo Básico del Período de Exploración que garantiza.

31.2.2. En el caso de que el Contratista opte por pasar al Subperíodo Complementario del Período de Exploración, la garantía establecida en el numeral anterior será sustituida por una nueva garantía con alguno de los instrumentos referidos en el numeral anterior, por un valor equivalente al que surja como mayor valor entre estas 2 opciones:

- diez por ciento (10%) del valor equivalente de las nuevas actividades de campo, según lo establecido en el numeral 13.1 de las Bases incluidas como Anexo V del presente, a realizar como parte del Programa Exploratorio Acordado, o
 - un millón de Dólares (1.000.000 US\$)
- La nueva garantía deberá estar constituida al momento

de dar comienzo el Subperíodo Complementario y su vigencia deberá exceder por lo menos en ciento ochenta (180) Días el plazo correspondiente al subperíodo que garantiza.

31.2.3. En el caso de que el Contratista opte por pasar al Subperíodo de Prórroga del Período de Exploración, se sustituirá la garantía establecida en el numeral que antecede por una nueva garantía con alguno de los instrumentos referidos en el numeral 31.2.1. por un valor equivalente al que surja como mayor valor entre estas 2 opciones:

- diez por ciento (10%) del valor equivalente de las nuevas actividades de campo, según lo establecido en el numeral 13.1 de las Bases incluidas como Anexo V del presente, a realizar como parte del Programa Exploratorio Acordado, o
 - un millón de Dólares (1.000.000 US\$)
- La nueva garantía deberá estar constituida al momento de dar comienzo el Subperíodo de Prórroga y su vigencia deberá exceder por lo menos en ciento ochenta (180) Días el plazo correspondiente al subperíodo que garantiza.

31.2.4. Las Garantías para el Período de Exploración descritas en los numerales 31.2.1, 31.2.2 y 31.2.3 pueden reducirse a solicitud del Contratista y por resolución de ANCAP, en el valor equivalente a las actividades y trabajos exploratorios ejecutados a plena satisfacción de ANCAP, incluyendo la entrega de datos correspondiente, sin perjuicio de lo estipulado en el numeral 31.2.6.

31.2.5. Si la diferencia entre el valor equivalente de las nuevas actividades de campo utilizado para el cálculo de las Garantías para el Período de Exploración descritas en los numerales 31.2.1, 31.2.2 y 31.2.3 y el valor del Presupuesto aprobado para dicha actividad, supera el veinte por ciento (20%), el Contratista deberá constituir las Garantías para el Período de Exploración descritas en los numerales 31.2.1, 31.2.2 y 31.2.3 tomando como base de cálculo el valor del Presupuesto aprobado para dicha actividad, sin perjuicio de lo estipulado en el numeral 31.2.6.

31.2.6. En ningún caso, el valor de la Garantía para el Período de Exploración correspondiente puede ser inferior a un millón de Dólares (1.000.000 US\$)

31.2.7. Cada una de estas garantías serán devueltas al Contratista o al Integrante del Contratista que corresponda al finalizar los diferentes Subperíodos del Período de Exploración, una vez que hubiere demostrado que ha cumplido con todas las obligaciones de cada Subperíodo, o cuando se diere por terminado el Contrato por cualquiera de los motivos establecidos en la Cláusula 25°.

31.2.8. ANCAP hará efectivas esta/s garantía/s, en concepto de multa, en caso de incumplimiento no justificado de cualesquiera de las obligaciones sustanciales del Contratista para cualquiera de los Subperíodos del Período de Exploración. La ejecución de la/s garantía/s, no exonera al Contratista de su obligación de indemnizar en forma integral los daños y perjuicios que su incumplimiento hubiere ocasionado.

31.3 GARANTÍAS PARA EL PERÍODO DE EXPLOTACIÓN

31.3.1. Dentro de los treinta (30) Días siguientes a la iniciación del Período de Explotación, el Contratista y/o cada Integrante del Contratista proporcionalmente constituirá a favor de ANCAP una garantía en Dólares, que puede ser, mediante aval bancario con

representación local, valores públicos que coticen en bolsa u otro tipo de garantías que sean de plena satisfacción de ANCAP, por un valor equivalente al cinco por ciento (5%) de las Inversiones estimadas para ejecutar los trabajos de Desarrollo en los primeros cinco (5) Años del Período de Explotación.

31.3.2. El monto de esta garantía otorgada por el Contratista podrá reducirse hasta un cincuenta por ciento (50%) del monto original como máximo, a solicitud del Contratista y por resolución de ANCAP. La reducción se efectuará año a año, durante los cinco (5) primeros Años del Período de Explotación y en proporción al trabajo realizado y a la Inversión prevista, según lo acordado en el Comité de Administración.

31.3.3. ANCAP hará efectivas esta/s garantía/s, en concepto de multa, en caso de incumplimiento no justificado de cualesquiera de las obligaciones sustanciales del Contratista para la etapa de Explotación. La ejecución de bis garantía/s, no exonera al Contratista de su obligación de indemnizar en forma integral los daños y perjuicios que su incumplimiento hubiere ocasionado.

31.3.4. Esta garantía será devuelta al Contratista o al Integrante del Contratista que corresponda en los diferentes casos de terminación anticipada del Contrato establecidos en la Cláusula 25°, después de haber cumplido el Contratista con las obligaciones convenidas y previo pago de lo estipulado si así correspondiese. Esta garantía también será devuelta en caso de resolución del Contrato por mutuo acuerdo de las Partes, por vencimiento del plazo total o por cualquier otra causa prevista en este Contrato, previo pago por el Contratista de las sumas que pudieran corresponder.

31.3.5. ANCAP no reconocerá intereses por los depósitos de garantía, pero los que devengaren los títulos o valores pertenecerán a sus depositantes y estarán a disposición de éstos cuando la entidad emisora los hiciera efectivos.

CLÁUSULA 32° - DISPOSICIONES VARIAS

32.1 COMUNICACIONES EXTERNAS

32.1.1. Las declaraciones públicas, anuncios o comunicados sobre descubrimientos realizados, declarados o a ser declarados comerciales y volumen de reservas de Hidrocarburos deberán ser autorizados por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM, quienes tendrán un plazo de quince (15) Días desde recibido el borrador de anuncio propuesto por el Contratista para su revisión. Dicha autorización no podrá ser denegada o condicionada injustificadamente. El no pronunciamiento por parte de ANCAP ni del Poder Ejecutivo a través del MIEM en el referido plazo, se entenderá como una aceptación del mismo.

32.1.2. En el caso de que el Contratista o una Compañía Afiliada deba/n cumplir con reglas de una bolsa de valores, el plazo con que cuentan ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM, para revisar el borrador de anuncio propuesto por el Contratista, según lo consignado en el numeral que antecede, será de hasta un Día menos del plazo máximo con el que el Contratista o una Compañía Afiliada cuenta/n para cumplir con las referidas reglas. A dichos efectos, el Contratista deberá solicitar la autorización con expresa mención de que la realiza al amparo del presente numeral, documentación que acredite que está comprendido en la situación prevista en el mismo y el plazo con el que cuentan a dichos efectos.

32.1.3. Cuando el Contratista requiera emitir declaraciones

públicas, anuncios o comunicados con respecto a este Contrato sobre información que pueda afectar su normal desarrollo, deberá solicitar autorización de ANCAP sobre el contenido de tales declaraciones. Dicha autorización no podrá ser denegada o condicionada injustificadamente.

32.2 IMPORTACIÓN DE EQUIPOS, MAQUINARIAS Y ÚTILES

El régimen de entrada y salida del país y en particular de admisión temporaria o importación de equipos, maquinarias, materiales y útiles necesarios para las Operaciones Petroleras contratadas, será el dispuesto por Decreto del Poder Ejecutivo N° 366/974 y sus modificativos.

32.3 NORMAS DE CONDUCTA

32.3.1. El Contratista respetará y acatará la Ley Aplicable, y hará todo lo posible para asegurar que su personal, incluso el personal extranjero, respeten y estén sujetos a sus leyes y reglamentaciones.

32.3.2. El Contratista realizará los trabajos objeto de este Contrato con toda habilidad, cuidado y diligencia razonables y cumplirá con todas sus responsabilidades de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.

32.3.3. La retribución del Contratista por los trabajos previstos en este Contrato constituirá su única retribución. Ni el Contratista, ni ANCAP, ni sus respectivos empleados aceptarán comisión, gratificaciones o pago adicional alguno vinculado con el suministro de bienes o servicios u otra circunstancia relativa al Contrato.

32.3.4. Cada una de las Partes garantiza y se compromete con la otra Parte a cumplir con la Ley Aplicable en materia de anticorrupción, lavado de activos, control de comercio, protección de datos personales y toda otra norma que fueren aplicables al presente Contrato.

En consideración de los principios recogidos en las normas referidas en el párrafo que antecede:

- a) ni ANCAP ni el Contratista y/o Integrante del Contratista ni sus Subcontratistas realizará, ofrecerá, prometerá, autorizará, o requerirá ningún pago o contratación, ni dará ni ofrecerá nada de valor en forma directa o indirecta a un funcionario de ningún Gobierno a los efectos de influenciar un acto o una decisión derivados de sus funciones oficiales o de inducirle a utilizar su influencia dentro de dicho Gobierno en lo referente al presente Contrato. De la misma manera, ninguna Parte ha realizado o realizará, ha prometido o prometerá, ha ofrecido u ofrecerá, ni ha autorizado ni autorizará ningún pago o contratación a una entidad gubernamental, partido político o candidato político a los efectos de influenciar un acto o decisión oficial, o de inducir a dicha entidad o persona a utilizar su influencia dentro de dicho Gobierno en lo que respecta al Contrato, y
- b) ANCAP no ha solicitado ni solicitará, no ha recibido ni recibirá, no ha inducido ni inducirá ningún pago o contratación, ni nada de valor en forma directa o indirecta a los efectos de influenciar, ejecutar, retardar u omitir un acto o una decisión derivados de sus funciones oficiales en lo referente al presente Contrato.

32.3.5. Cada Parte cumplirá con la Ley Aplicable, y ninguna de las Partes actuará de manera que dé origen a un conflicto de intereses.

32.4 RENUNCIA

El hecho que alguna de las Partes no ejerza alguno o algunos de sus derechos, no será interpretado, salvo en el caso previsto a continuación, como una renuncia al mismo.

Cualquiera de las Partes podrá renunciar a algún o algunos de los derechos emergentes de este Contrato. Para que dicha renuncia sea efectiva deberá ser realizada expresamente por escrito. Dicha renuncia se aplicará solamente con respecto al asunto, el incumplimiento, o contravención relacionado con la misma, y no se aplicará con respecto a ningún otro asunto, incumplimiento o contravención. Si dicha renuncia recae sobre cuestiones que fueron objeto de autorización por parte del Poder Ejecutivo, deberá recabarse la autorización del mismo.

32.5 INDEPENDENCIA DE LAS PARTES

Nada de lo previsto en este Contrato se interpretará en el sentido de crear una compañía, sociedad, asociación, empresa conjunta, fideicomiso de negocio, o grupo organizado de personas, ya sea o no que esté constituido, que involucre a cualquiera de las Partes, y nada de lo previsto en este Contrato, se interpretará como la creación o exigencia de una relación fiduciaria entre las Partes.

32.6 EFECTO DE LA NULIDAD DE CLÁUSULAS DEL CONTRATO

Si cualquier tribunal con jurisdicción determina que alguna de las disposiciones del Contrato es nula, ilegal o inexigible, el resto del Contrato no se verá afectado por ello, y cada una de las disposiciones válidas será exigible hasta el límite máximo permitido por la Ley. Sin perjuicio de lo expuesto, las Partes harán sus esfuerzos razonables para acordar cláusulas sustitutivas de aquellas que hubieren sido declaradas nulas, ilegales o inexigibles, a fin de obtener el mismo efecto comercial buscado por aquellas.

32.7 INTERPRETACIÓN

La referencia a cualquier ley o regulación vigente incluye la referencia a las modificaciones que se produzcan en el futuro.

32.8 PREVALENCIA

Las previsiones contenidas en el Contrato prevalecen sobre el contenido de las Bases (Anexo V), sobre cualquier procedimiento suscrito entre las Partes y respecto a las Consultas y Aclaraciones formuladas por el Contratista y contestadas por ANCAP, según lo previsto en la Cláusula 8° de las Bases (Anexo V).

32.9 RESPONSABILIDAD SOCIAL EMPRESARIAL

Como parte de su responsabilidad social, el Contratista reconoce la obligación ética de combatir toda forma de discriminación y valora las oportunidades que brinda la diversidad cultural de nuestra sociedad. Adicionalmente al cumplimiento de la legislación, se compromete a otorgar igualdad de oportunidades, evitar la discriminación, brindar al personal condiciones de trabajo seguras y adecuadas. No se tolerará el acoso sexual o racial y se prohíbe el empleo o contratación de menores.

El Contratista y sus Subcontratistas, en la ejecución del presente Contrato deberán dar fiel cumplimiento de estos compromisos en materia de responsabilidad social.

32.10 AUSENCIA DE TERCEROS BENEFICIARIOS

La interpretación del presente Contrato excluirá los derechos en virtud de disposiciones legislativas que confieran derechos en virtud de un contrato a personas que no constituyen una Parte de dicho contrato, a pesar de que cualquier término del presente Contrato pueda aparentar conferir o pueda conferir o pueda ser interpretado como que confiere un beneficio a dicho tercero.

32.11 NOTIFICACIONES

Toda notificación o comunicación relativa al Contrato será hecha por escrito y considerada como debidamente efectuada cuando haya sido entregada contra constancia de recibido a un representante autorizado de la otra Parte.

Cada Parte tendrá el derecho a cambiar su dirección para los fines de las notificaciones mediante aviso dado por escrito a la otra Parte con un mínimo de diez (10) Días de anticipación antes de la fecha efectiva de dicho cambio.

Serán medios hábiles de notificación el correo postal con acuse de recibo y el fax.

Las Partes tendrán el derecho de establecer otras vías de notificación o comunicación, las que deberán ser oportunamente acordadas en el Comité de Administración.

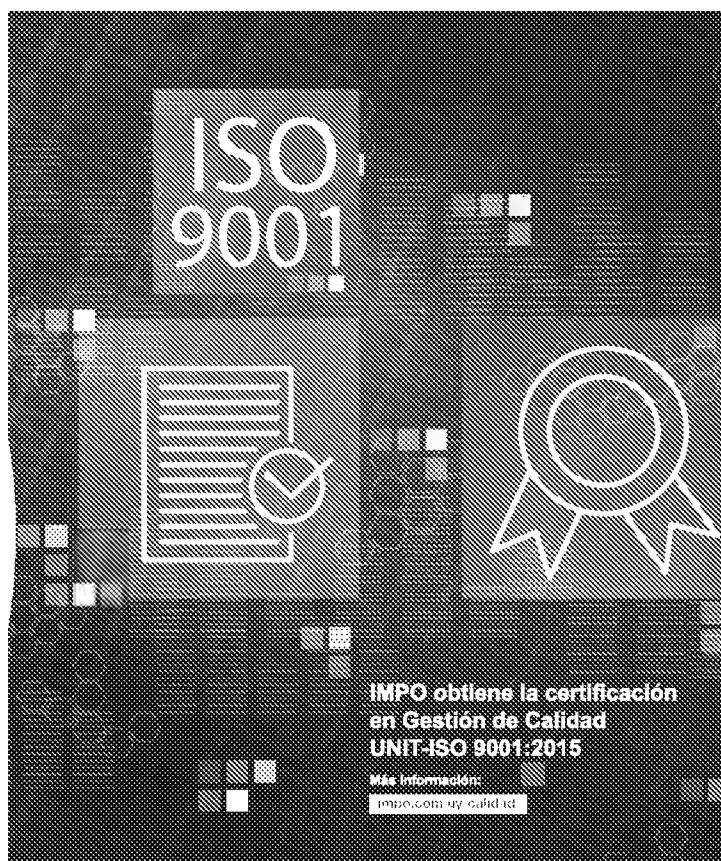
32.12 ADOPCIÓN DE NUEVO MODELO DE CONTRATO

En caso de que con posterioridad a la firma del presente Contrato se publique un nuevo modelo de contrato para la exploración-explotación de hidrocarburos en áreas costa afuera (offshore) de Uruguay, el Contratista tendrá el derecho de solicitar la adopción de dicho modelo, previa autorización del Poder Ejecutivo y ANCAP. Este nuevo contrato deberá incluir el mismo Programa Exploratorio Comprometido, el mismo porcentaje de participación máxima de ANCAP y el mismo reparto de Profit Oil, de acuerdo con lo consignado en los numerales 9.2.1, 18.2, 17.2.1, 17.2.2 y 17.2.3 del presente Contrato, así como cualquier otra obligación que sea requerida en el marco de ese nuevo contrato.

FIRMAS

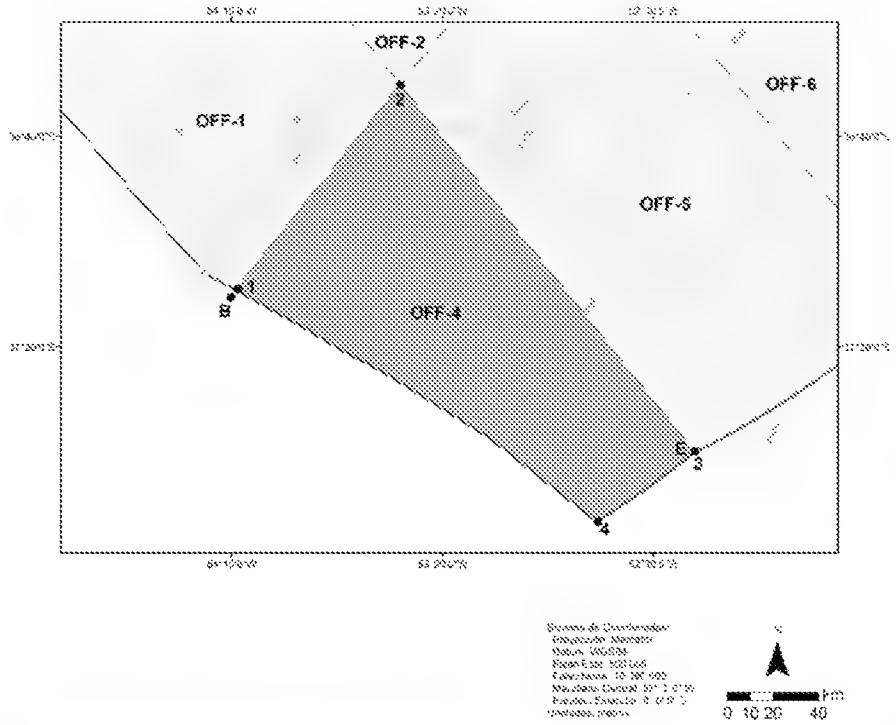
Por ANCAP:

Por el Contratista:



ANEXO I: ÁREA DEL CONTRATO

Superficie aproximada del área: 10.003 km².



Coordenadas Área OFF-4	Nº de vértice	Latitud	Longitud
	1	Intersección entre la recta que pasa por vértice 2 y punto auxiliar B (coordenadas 37° 10' 00" S, 54° 10' 00" W), y el Límite Lateral Marítimo Uruguayo-Argentino	
	2	36° 30' 00" S	53° 30' 00" W
	3	Intersección entre la recta que pasa por vértice 2 y punto auxiliar E (coordenadas 37° 40' 00" S, 52° 20' 00" W), y el Límite Exterior de la Zona Económica Exclusiva	
	4	Intersección entre el Límite Lateral Marítimo Uruguayo-Argentino y Límite Exterior de la Zona Económica Exclusiva	

ANEXO II: PROGRAMA EXPLORATORIO COMPROMETIDO Y COSTO TOTAL

Este Anexo es el Programa Exploratorio Comprometido y Costo Total del mismo, propuesto por el Contratista al presentar su propuesta de conformidad con las Bases para el Proceso de Selección de Empresas de Operaciones Petroleras para la exploración y explotación de Hidrocarburos en la plataforma Continental de la República Oriental del Uruguay.

Trabajo Exploratorio Propuesto	Cantidad	Valuación (UT unitario)	UT
Evaluación de geología del petróleo	1	100	100
Evaluación de recursos prospectivos	1	100	100
Inversión y Modelado 3D Gravimétrico y Magnetométrico	1	100	100
Levantamiento, procesamiento e Interpretación de Sismica 3D	2500	2 UT/km ²	5000
Licenciamiento de Información (US\$)	2.670.000	1 UT/cada 5000 US\$	534
TOTAL DE UNIDADES DE TRABAJO PROPUESTAS			5834

TABLA 5: TOTAL DE UNIDADES DE TRABAJO DEL PROGRAMA EXPLORATORIO COMPROMETIDO

ANEXO III: MODELO DE CARTA GARANTÍA DE CASAS MATRICES

El suscrito, _____, natural de _____ mayor de edad, domiciliado en _____, manifiesta que:

1. En mi carácter de _____ obro en nombre y representación de _____ (Casa Matriz), sociedad constituida con arreglo a las leyes de _____ según los documentos y certificados que acreditan la constitución, existencia y representación de dicha sociedad debidamente traducidos y legalizados.
2. Con referencia a las obligaciones asumidas, o que puedan ser impuestas por el Contrato o sus conexos, por _____ (Filial) que fuera adjudicatario como Contratista del Área, _____ (Casa Matriz) se compromete a lo siguiente:
3. _____ (Casa Matriz) por la presente, declara a ANCAP que:

3.1. Está constituida de acuerdo con las leyes de su jurisdicción

3.2. tiene todos los poderes societarios y de representación legal para firmar, presentar y cumplir esta Garantía

3.3. La presente Garantía representa las obligaciones jurídicas válidamente asumidas por _____ (Casa Matriz) y

es ejecutable en contra de _____ (Casa Matriz), de conformidad con sus términos.

- 3.4. No será necesario ningún tipo de aprobación para la presentación, cumplimiento y ejecución de la presente Garantía.
- 3.5. La presentación, cumplimiento y ejecución, de esta Garantía por _____ (Casa Matriz) no violará ninguna disposición legal o reglamentaria existente a la cual la declarante está sujeta, ya sea cualquier disposición de documentos societarios de _____ (Casa Matriz) o de cualquier acuerdo o contrato en los que la misma forme parte.
4. _____ (Casa Matriz) por la presente garantiza a ANCAP, en carácter incondicional e irrevocable, como deudor principal, el debido y puntual cumplimiento de todas las obligaciones de _____ (Filial) por concepto del Contrato o sus conexos.
5. Esta garantía es irrevocable e incondicional, y tendrá fuerza y vigor hasta que todas las obligaciones del Contrato estén cumplidas.
6. Que por ser _____ (Empresa Matriz) garante solidario de _____ (Filial) reconoce y acepta que carece de derecho para invocar el beneficio de excusión y cualquier otro beneficio reconocido a los fiadores no solidarios.
7. Cualquier retraso o la tolerancia de ANCAP para ejercer cualquier derecho, en su totalidad o en parte, no debe interpretarse como renuncia al ejercicio de dicho derecho o de cualquier otro.
8. El Garante pagará previa solicitud y presentación de las facturas, los costos y gastos efectivamente realizados por ANCAP como resultado de la ejecución de esta garantía, incluyendo y sin limitación, honorarios razonables de abogados y gastos.

Suscrita en _____, el día _____ de _____ de 201X

Por _____ (Empresa Matriz)

Firma: _____ Representante Legal

ANEXO IV: PROCEDIMIENTO CONTABLE

CLÁUSULA 1° - CONDICIONES GENERALES

1.1.OBJETO

- 1.1.1. El objeto del presente Procedimiento Contable es establecer métodos equitativos para determinar los Costos, las Inversiones y los Créditos aplicables a las operaciones contempladas en el Contrato que reflejen los gastos de las Operaciones Petroleras de acuerdo con el numeral 17.1 del Contrato. Es la intención de las Partes que no haya duplicación ni excesos de costos recuperables.
- 1.1.2. Las obligaciones previstas en el numeral 17.1.5 del Contrato podrán ser delegadas por el Contratista al Operador, quien deberá aceptarla para que dicha designación sea efectiva. En este caso, el Operador actuará en nombre del Contratista a los efectos del presente Procedimiento Contable.
- 1.1.3. Con el objeto de permitir que cada uno de los integrantes del Contratista mantenga los registros contables según lo establecido en 1.4.1, el Contratista preparará la Cuenta de Operaciones de acuerdo con las normas IFRS o las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional y toda otra obligación legal aplicable de la República Oriental del Uruguay, así como también las disposiciones del Contrato de manera tal que permita a cada uno de los Integrantes del Contratista cumplir con las obligaciones legales y contractuales que le correspondan.
- 1.1.4. Cada uno de los Integrantes del Contratista tiene la responsabilidad de mantener sus propios registros

contables con el objeto de cumplir con todos los requisitos legales y declaraciones de impuestos que correspondan, o con la redacción de otros informes contables solicitados por algún organismo estatal o ANCAP respecto de las Operaciones Petroleras.

1.2. CONFLICTO CON EL CONTRATO Y MODIFICACIÓN

- 1.2.1. Si hubiere algún conflicto entre las disposiciones del presente Procedimiento Contable y aquellas del Contrato, prevalecerán las disposiciones del Contrato.

1.3.DEFINICIONES

Los términos definidos que se utilizan en el presente Procedimiento Contable tendrán el mismo significado que se les asignó en el Contrato, salvo los que se establecen a continuación:

- 1.3.1. "**Auditor Independiente**": una firma independiente de contadores públicos reconocida internacionalmente que sea aceptable para el Contratista o Integrante del Contratista.
 - 1.3.2. "**Base Devengada**": la base contable según la cual los Costos y las Inversiones y beneficios se consideran aplicables al período en el que se incurre el pasivo para el Costo y/o la Inversión o surge el derecho a los beneficios, independientemente de cuando se facture, pague o perciba.
 - 1.3.3. "**Créditos**": reducción de Costos o Inversiones reflejadas en la Cuenta de Cost Oil
 - 1.3.4. "**Cuenta de Cost Oil**": la cuenta que refleja los Costos, Inversiones y Créditos de las Operaciones Petroleras, que formará parte de la Cuenta de Operaciones.
 - 1.3.5. "**Cuenta de Ingresos**": la cuenta que refleja los ingresos por venta de Hidrocarburos, que formará parte de la Cuenta de Operaciones.
 - 1.3.6. "**Cuenta de Operaciones**": la cuenta que refleja los débitos y créditos por los egresos y por los ingresos respectivamente en relación a las Operaciones Petroleras.
 - 1.3.7. "**Culpa Grave**" o "**Dolo**": cualquier acto u omisión (ya sea en forma individual, conjunta o concurrente) realizado por una persona física o jurídica que pretenda ocasionar, o que por omisión dolosa o indiferencia temeraria cause, consecuencias perjudiciales que dicha persona física o jurídica conocía, o debería haber estado en conocimiento de que dicho acto u omisión tendría estas consecuencias sobre la seguridad o bienes de otra persona física o jurídica.
 - 1.3.8. "**Material**": la maquinaria, equipamiento y suministros, incluidos los insumos adquiridos y conservados para su uso en las Operaciones Petroleras.
- ###### 1.4.REGISTROS DE LA CUENTA DE OPERACIONES Y TIPO DE CAMBIO
- 1.4.1. El Contratista mantendrá en todo momento los registros correctos de la producción y disposición de todos los Hidrocarburos, y de todos los Costos e Inversiones de conformidad con el Contrato y del presente Procedimiento Contable, así como de otros datos necesarios para recuperar los Costos y las Inversiones, y para la conciliación adecuada de las cuentas entre las Partes, en relación con sus derechos y obligaciones contemplados en el Contrato y para permitir a las Partes cumplir con sus respectivas obligaciones en cuanto a las Leyes Aplicables de impuestos sobre la renta y demás leyes.
 - 1.4.2. La Cuenta de Operaciones será mantenida en idioma español y en Dólares y, cuando fuere requerido por

las normas de la República Oriental del Uruguay o el Contrato, en Pesos Uruguayos o cualquier otra moneda, Las conversiones de divisa serán registradas al tipo de cambio que se utilizó realmente para dicha conversión. Las conversiones de moneda se usan para expresar el monto de los ingresos y egresos para los que se hayan realizado el cambio de divisa.

- 1.4.3. Si no hubiere una conversión real, los montos que ingresaron y egresaron serán convertidos a Dólares o a Pesos Uruguayos, al promedio aritmético entre la tasa de compra y la tasa de venta publicadas por el Banco Central del Uruguay la última semana del Mes anterior al Mes en el que se percibieron o pagaron los montos. Si hubiera que convertir una divisa a Dólares y su cotización no fuera informada por el Banco Central del Uruguay, entonces se tomará el promedio aritmético entre la tasa de compra y la tasa de venta publicadas por el Citibank de Nueva York, Estados Unidos de América, de la última semana del Mes anterior al Mes en el que se percibieron o pagaron los montos. (En adelante el "Tipo de Cambio").
- 1.4.4. Cualquier ganancia o pérdida por el cambio de divisas será registrada en la Cuenta de Operaciones. Cualquier ganancia o pérdida por cambio de divisas realizadas o no realizadas, como resultado de las fluctuaciones cambiarias, serán identificadas en la Cuenta de Operaciones bajo su propio concepto.
- 1.4.5. Todas las mediciones se realizarán en unidades métricas y barriles o Barriles Equivalentes de Petróleo de conformidad con el Contrato.
- 1.4.6. La Base Devengada para la contabilidad se utilizará para preparar las cuentas relativas a las Operaciones Petroleras.
- 1.4.7. El Contratista deberá suministrar una descripción de las clasificaciones contables utilizadas por éste una vez recibida la solicitud de ANCAP por escrito.

1.5. AJUSTES

Todas las facturas y declaraciones presentadas a ANCAP por el Contratista durante cualquier Año Calendario, se presumirán como fieles y exactas después de que hayan transcurrido veinticuatro (24) Meses de la finalización de dicho Año Calendario, salvo que durante dicho período de veinticuatro (24) Meses, ANCAP tome nota por escrito de dicha excepción y realice el reclamo al Contratista para que haga un ajuste. Si ANCAP no realizara dicho reclamo al Contratista dentro de ese período, se considerarán que dichas facturas y declaraciones son correctas, y no se podrán presentar excepciones ni realizar reclamos para su ajuste. No se realizará ningún ajuste que sea favorable al Contratista, salvo que se realice dentro del mismo período establecido. Se le permitirá al Contratista realizar ajustes a la Cuenta de Operaciones con posterioridad a dicho período de veinticuatro (24) Meses, si estos ajustes son el resultado de excepciones de auditoría fuera de este Procedimiento Contable, reclamos de terceros o requisitos gubernamentales. Cualquiera de dichos ajustes estará sujeto a una Auditoría dentro del plazo especificado en el numeral 1.6.1.

1.6. AUDITORÍAS DE ANCAP

- 1.6.1. ANCAP, luego de haber notificado por escrito al Contratista con al menos sesenta (60) Días de antelación, tendrá el derecho a (a) auditar o (b) designar a un Auditor Independiente para auditar las Cuentas de Operaciones y los registros del Contratista relativos a la contabilidad de cualquier Año Calendario dentro del período de veinticuatro (24) Meses posteriores a la finalización de dicho Año Calendario ("Auditoría"). Todas las auditorías se realizarán y se basarán en principios de auditoría generalmente aceptados dentro de la Ley Aplicable.

ANCAP podrá solicitar información antes de que comience la Auditoría, sin embargo, esto estará limitado a la información habitual de preauditoría, como los datos del balance general, libro mayor y auxiliar (para evitar dudas, la información divulgada a ANCAP conforme al procedimiento de Auditoría no será mayor ni más extensa que la que ANCAP esté autorizado a recibir en virtud del Contrato, que no sean los datos del balance general, libro mayor y auxiliar). El Contratista suministrará la información sólo en formato electrónico o en copias impresas. El Contratista brindará la información solicitada dentro de los treinta (30) Días previos al inicio de la Auditoría.

ANCAP tendrá acceso razonable durante Días Hábiles, a las cuentas y registros del Contratista relativa a las Operaciones Petroleras. ANCAP tendrá derecho a solicitar que el Contratista le entregue copia de los comprobantes, facturas, recibos u otra documentación que fundamente los registros contables del balance general, libro mayor y auxiliar.

El costo de cada Auditoría correrá sólo por cuenta de ANCAP. El derecho a Auditar podrá ejercerse no más de dos veces por Año Calendario. ANCAP hará su mejor esfuerzo por realizar Auditorías conjuntas o simultáneas con cualquier autoridad estatal de inspección competente de manera tal que cause los menores inconvenientes al Contratista. ANCAP debe tomar nota escrita de todas las discrepancias que revele dicha Auditoría y realizar el reclamo al Contratista dentro del período de veinticuatro (24) Meses establecido.

- 1.6.2. El Contratista presentará la información de sus Compañías Afiliadas que sea razonablemente necesaria para respaldar los cargos de dichas Compañías Afiliadas a la Cuenta de Operaciones. Asimismo, cada Integrante del Contratista presentará la información razonablemente necesaria para respaldar sus cargos a la Cuenta de Operaciones.
- 1.6.3. Las siguientes disposiciones aplican a todos los cargos de (a) un Integrante del Contratista no Operador; y (b) Compañías Afiliadas de un Integrante del Contratista, siempre que dichas entidades presten servicios al Contratista, los cuales son cargados a la Cuenta de Operaciones (en adelante, "Entidades Prestadoras").
- 1.6.4. Los registros internos de una Entidad Prestadora que presta servicios a las Operaciones Petroleras no podrán ser auditados por ANCAP. No obstante, además de la información suministrada por el Contratista de conformidad con el numeral 1.6.2 y a solicitud de ANCAP, dentro de los veinticuatro (24) Meses posteriores a la finalización del mismo Año Calendario, según lo establecido en el numeral 1.6.1, el Contratista o Integrante del Contratista (según corresponda) presentará o hará que sus Compañías Afiliadas presenten (según corresponda) a ANCAP una memoria anual y un informe de Auditoría del auditor externo independiente del Contratista o el auditor externo independiente del Integrante del Contratista (y dicho informe cubrirá, si se solicita, los servicios suministrados según el numeral 3.6 del presente Procedimiento Contable). Este informe avalará que los cargos facturados de dicho Integrante del Contratista o Compañía Afiliada a la Cuenta de Operaciones (incluidos aquellos servicios prestados en virtud del numeral 3.6) son consistentes con el Procedimiento Contable, el Contrato y que son relevantes para las Operaciones Petroleras, excluida la duplicación de costos contemplada en las Cláusula 3º y Cláusula 4º, y que sean coherentes respecto de la aplicación a todas sus actividades. El informe será suministrado por el Contratista o Integrante del Contratista dentro de los doce (12) Meses siguientes a la solicitud de ANCAP. El gasto de proveer esta memoria anual será un Costo.
- 1.6.5. Cualquier información obtenida por ANCAP en virtud de las disposiciones del numeral 1.6 será confidencial y no será

revelada a ningún tercero, salvo que el Contrato permita lo contrario.

1.6.6. Al finalizar cada Auditoría, ANCAP y el Contratista se esforzarán para resolver las cuestiones pendientes de manera expedita. Con este fin, ANCAP hará todo lo que esté a su alcance para preparar y distribuir un informe escrito al Contratista, tan pronto como sea posible, y en cualquier caso, dentro de los sesenta (60) Días posteriores a la conclusión de cada Auditoría. Este informe incluirá todos los reclamos, con documentación de respaldo, que surjan de dicha Auditoría junto con los comentarios pertinentes a la operación de las cuentas y los registros. El Contratista hará todo lo posible para responder al informe por escrito, tan pronto como sea posible, o en un plazo que no supere los treinta (30) Días con posterioridad a la recepción del informe. Si ANCAP o el Contratista consideran que el informe o la respuesta requiere una mayor investigación de alguno de los ítems allí incluidos, ANCAP y el Contratista tendrán el derecho a realizarla, sin perjuicio de las disposiciones de los numerales 1.5 y 1.6.1 a pesar que el período de veinticuatro (24) Meses haya vencido. No obstante, el hecho de realizar dicha investigación adicional no prorrogará el período de veinticuatro (24) Meses para realizar las excepciones escritas y el reclamo al Contratista por todas las discrepancias que revele dicha Auditoría. Estas investigaciones adicionales comenzarán dentro de los treinta (30) Días y concluirán dentro de los sesenta (60) Días de recibido dicho informe o respuesta, según sea el caso.

1.6.7. El Contratista deberá reflejar de inmediato en la Cuenta de Operaciones, e informar a ANCAP sobre todos los ajustes que surjan de una Auditoría acordada entre el Contratista y ANCAP. Si surgiera una controversia en relación con una Auditoría, se someterá para su resolución a una compañía de auditoría internacional e independiente acordada por las Partes (la cual actuará como Consultora en virtud de la Cláusula 30°, y cuyo costo será compartido en partes iguales por ANCAP y el Contratista.

1.6.8. Todos los libros y registros contables relacionados con las Operaciones Petroleras deberán conservarse de acuerdo con las leyes vigentes en la República Oriental del Uruguay.

1.7. ASIGNACIONES DE COSTOS COMPARTIDOS

Si resultara necesario asignar cualesquiera Costos o Inversiones a las Operaciones Petroleras o entre ellas y cualesquiera otras operaciones, dichos Costos e Inversiones serán asignados de manera tal de evitar duplicar los Costos o las Inversiones, con el objeto de reflejar equitativamente los Costos e Inversiones atribuibles a las Operaciones Petroleras y de excluir los gastos que no correspondan a Operaciones Petroleras. A efectos informativos únicamente, el Contratista suministrará una descripción de sus procedimientos de asignación de Costos e Inversiones así como las tarifas de su personal y otros cargos, junto con cada Presupuesto propuesto. Dicha base de asignación estará sujeta a Auditoría según lo establecido en el numeral 1.6.

CLÁUSULA 2° - CLASIFICACIONES DE LA DEFINICIÓN DE COSTOS E INVERSIONES

2.1. SEPARACIÓN DE COSTOS E INVERSIONES

Los Costos y las Inversiones serán separados de acuerdo con el objeto para el cual se realizaron dichas erogaciones. Todos los Costos y las Inversiones serán clasificados tal y como se establece en esta Cláusula.

2.2. COSTOS E INVERSIONES DE EXPLORACIÓN

Los Costos e Inversiones de Exploración son aquellos Costos

y/o Inversiones (según corresponda) incurridos en la búsqueda, o evaluación, de Hidrocarburos en una área que es, o fue en el momento en el que dichos costos y/o inversiones se incurrieron, parte del Área del Contrato, incluidas las erogaciones con respecto a:

- 2.2.1. los datos comprados o adquiridos en relación con las actividades de Exploración;
- 2.2.2. los análisis y estudios aéreos, geológicos, geofísicos, geoquímicos, paleontológicos y topográficos, así como su interpretación;
- 2.2.3. la planificación de la adquisición sísmica, la adquisición sísmica, el procesamiento e interpretación, estudios de suelo, mediciones de las corrientes marinas, estudios de rocas y fluidos, análisis termodinámico, interpretación de mapas, gráficos y diagramas, análisis y estudios de reservorios, servicios de laboratorio y estudios comerciales;
- 2.2.4. sondeo para obtener muestras o testigos (cores), Pozos de Exploración, Pozos de Evaluación y perforación de pozos de agua;
- 2.2.5. mano de obra, materiales, suministros y servicios utilizados para realizar las actividades del presente numeral 2.2 con el objeto de encontrar o evaluar Hidrocarburos. En caso que dichos pozos se completen como pozos productores o de inyección, el costo de completarlos será clasificado como Costos de Desarrollo de conformidad con el numeral 2.3.1;
- 2.2.6. infraestructura e instalaciones en respaldo de los objetivos descritos en el presente numeral 2.2;
- 2.2.7. Cargos Directos según lo establecido en la Cláusula 3° y Cargos Indirectos de conformidad con la Cláusula 4°;
- 2.2.8. cualquier otra erogación aprobada por el Comité de Administración e incurrida para buscar o evaluar Hidrocarburos, que no esté contemplada en el presente.

2.3. COSTOS E INVERSIONES DE EXPLOTACIÓN

Los Costos e Inversiones en Explotación son aquellos Costos y/o Inversiones (según corresponda) incurridos en el Desarrollo de los descubrimientos de Hidrocarburos y en la producción de éstos, desde el Área del Contrato hasta el Punto de Fiscalización, tal como se establece a continuación.

2.3.1. COSTOS E INVERSIONES DE DESARROLLO

Los Costos e Inversiones de Desarrollo incluirán:

- 2.3.1.1. datos comprados o adquiridos en relación con las actividades de Desarrollo;
- 2.3.1.2. estudios de arquitectura e ingeniería, ingeniería y análisis de reservorios, estudios para la inyección de agua y gas, estudios de recuperación mejorada, gestión de proyectos, servicios de laboratorio y estudios comerciales;
- 2.3.1.3. perforación de pozos de Desarrollo, ya sea que estos pozos resulten secos o sean productivos, y perforación de pozos de inyección, sean para agua o gas;
- 2.3.1.4. la completación de los pozos de exploración y de evaluación con el objeto de poner en servicio un pozo como pozo productivo o como pozo para la inyección de agua o gas;
- 2.3.1.5. compra, instalación o construcción de instalaciones de producción, recolección, transporte y almacenamiento para las Operaciones Petroleras, tales como ductos, líneas de recolección, unidades de producción y tratamiento, equipamiento en boca de pozo, equipamiento en subsuelo,

equipos de medición, sistemas de recuperación mejorada, plataformas marinas y en tierra, operaciones de producción y almacenamiento flotantes, caminos de acceso, pistas de aterrizaje, terminales y muelles de exportación, puertos e instalaciones relacionadas;

2.3.1.6. mano de obra, materiales, suministros y servicios utilizados para realizar las actividades del presente numeral 2.3.1;

2.3.1.7. Cargos Directos según lo establecido en la Cláusula 3° y Cargos Indirectos de conformidad con la Cláusula 4°;

2.3.1.8. cualquier otra erogación aprobada por el Comité de Administración e incurrida para desarrollar descubrimientos de Hidrocarburos que no esté contemplada en el presente numeral 2.3.1.

2.3.2. COSTOS E INVERSIONES DE PRODUCCIÓN

Los Costos e Inversiones de Producción hasta el Punto de Fiscalización incluirán:

2.3.2.1. datos comprados o adquiridos en relación con las actividades de Producción;

2.3.2.2. erogaciones relacionadas con la operación, mantenimiento y reparación de las instalaciones de producción, recolección, transporte y almacenamiento para las Operaciones Petroleras;

2.3.2.3. análisis de fluidos, ingeniería y análisis de reservorios, estudios para la inyección de agua y gas, estudios de recuperación mejorada, servicios de laboratorio, estudios de optimización, estudios de mejoramiento y control de equipos (incluidos los estudios de corrosión), estudios de control de costos y comerciales;

2.3.2.4. mano de obra, materiales, suministros y servicios utilizados para realizar las actividades del presente numeral 2.3.2;

2.3.2.5. Cargos Directos según lo establecido en la Cláusula 3° y Cargos Indirectos de conformidad con la Cláusula 4°;

2.3.2.6. cualquier otra erogación aprobada por el Comité de Administración e incurrida para producir Hidrocarburos que no esté contemplada en el presente.

2.4. SERVICIOS

Los Costos e Inversiones de Servicios son erogaciones incurridas en respaldo de las Operaciones Petroleras, incluidos los gastos en talleres, puertos, buques marítimos, vehículos, equipos motorizados, aeronaves, estaciones de bombas contra incendios y de seguridad, plantas de tratamiento de agua y aguas residuales, central generadora, energía, equipamiento de seguridad y otras herramientas y equipos utilizados en estas actividades.

Asimismo, dentro de la categoría de servicios podrán incluirse procedimientos de seguridad, salud, auditoría de seguridad y medio ambiente, estudios ambientales, estudios comerciales, gestión de abastecimiento y cadena de suministro, servicios contables y profesionales, legales, recursos humanos y relaciones con los empleados, o cualquiera de los servicios que soportan las actividades listadas en los numerales 2.2 y 2.3.

CLÁUSULA 3° - CARGOS DIRECTOS

El Contratista cargará a la Cuenta de Operaciones todos los Costos e Inversiones incurridos para la realización de las Operaciones Petroleras dentro de los límites de los Presupuestos aprobados o como se especifique en el Contrato o en el Procedimiento de Gobernanza, entendiéndose comprendidos aquellos incurridos por los Integrantes del Contratista. Los cargos por servicios, como aquellos contemplados en los numerales 3.6.2 y 3.6.3 que son prestados por una Compañía Afiliada de un Integrante

del Contratista, reflejarán el costo para la Compañía Afiliada de prestar dichos servicios, salvo lo estipulado en los numerales 3.5 y 3.6.1

Los Costos e Inversiones a recuperar de acuerdo con la Cláusula 17° incluirán lo siguiente:

3.1. LICENCIAS, PERMISOS, FINANCIAMIENTO Y GARANTÍAS

Todos los gastos, si los hubiere, atribuibles a la adquisición, mantenimiento, renovación o renuncia de licencias, permisos, derechos contractuales y/o de superficie adquiridos para las Operaciones Petroleras.

Los costos de financiar préstamos, cartas de crédito, garantías a terceros, Garantía del Periodo de Exploración, Garantía del Periodo de Explotación u otros instrumentos financieros que sea necesario suministrar de conformidad con el Contrato. El costo de financiamiento incluirá intereses (sólo de acuerdo con el numeral 17.1.1.1 del Contrato), aranceles y otros costos u obligaciones incurridos en relación con dichos préstamos, cartas de crédito, garantías u otros instrumentos financieros emitidos por terceros o por la casa matriz o Compañía Afiliada de un Integrante del Contratista.

3.2. MANO DE OBRA Y COSTOS RELACIONADOS

Los salarios, beneficios y costos relacionados que constituyen la remuneración total de los empleados involucrados en las Operaciones Petroleras, de forma temporal o permanente, independientemente de su radicación dentro o fuera de la República Oriental del Uruguay incluyendo vacaciones, licencias por enfermedad, beneficios por discapacidad, seguros, beneficios médicos, retiro, otros beneficios incluidos en la políticas de expatriación del Contratista, indemnizaciones por despido y otros planes de beneficios. Para los beneficios de retiro, despido y discapacidad se prorrateará en función del tiempo de trabajo para las Operaciones Petroleras.

3.2.1. Los gastos razonables de los empleados, cuyos salarios y jornales sean cargados como Costos, según las prácticas habituales del Contratista.

3.2.2. Sí los empleados participaran en otras actividades además de las Operaciones Petroleras, el costo de dichos empleados será asignado de manera proporcional.

3.3. BIENES E INSTALACIONES

El Costo de establecer, operar, mantener, reparar o reemplazar oficinas, oficinas de campo, viviendas, campamentos, depósitos, bases en tierra, caminos u otros sistemas de transporte, vehículos de transporte y otras instalaciones relacionadas con las Operaciones Petroleras. Si dichas instalaciones atienden otras operaciones además de las Operaciones Petroleras, los costos serán asignados a los bienes de manera proporcional.

3.4. MATERIAL

3.4.1. DISPOSICIONES GENERALES

Sólo el material que sea apropiado y coherente con una operación eficiente y económica, podrá ser adquirido o provisto por el Contratista según sea necesario para su uso predecible y razonable en las Operaciones Petroleras y se evitará cualquier acumulación excesiva de inventario.

3.4.2. VALOR DEL MATERIAL CARGADO A LA CUENTA DE OPERACIONES

3.4.2.1. Salvo que se disponga lo contrario en el numeral 3.4.2.2. el material comprado por el Contratista para utilizarse en las Operaciones Petroleras será valorado de manera tal que incluya el precio de la factura menos descuentos si corresponden, aranceles de compra y abastecimiento más cargos por despacho de mercancías entre el punto de suministro y el punto de envío, aranceles de carga

y descarga, cargos de plataforma de carga, aranceles de despacho y documentación, costos por aranceles de embalaje, flete hasta el puerto de destino, seguro, tributos, derechos de aduana, derechos consulares, otros cargos que correspondan a material importado y en donde los gastos de manipulación y transporte desde el punto de importación hasta el depósito o lugar de operación, y sus costos no excederán aquellos habituales en operaciones normales de mercado abierto.

3.4.2.2. El material provisto por el Contratista o por sus Compañías Afiliadas será cobrado a un precio no mayor a lo siguiente:

3.4.2.2.1. El precio de los Materiales Nuevos (Condición "A") transferidos desde el depósito u otro lugar perteneciente al Contratista o a sus Compañías Afiliadas será el costo neto determinado de acuerdo con el numeral 3.4.2.1, como si el Contratista hubiera comprado dicho Material nuevo, justo antes de ser transferido. Dichos costos netos, en ningún caso, excederán el precio de mercado vigente en ese momento.

3.4.2.2.2. Material usado (Condiciones "B" y "C")

- a) El Material que está en condiciones adecuadas y de buen uso y apropiado para ser utilizado sin que sea necesario repararlo ni reacondicionarlo será clasificado como Condición "B" y su precio será el 75% del costo neto de comprarlo nuevo en el momento de la transferencia.
- b) Los materiales que no cumplan con los requisitos del literal (a) anterior, pero que sean aptos para utilizarse luego de haberlos reparado o reacondicionado serán clasificados como Condición "C" y su precio será el 50% del costo neto de comprarlos nuevos en el momento de la transferencia. El costo de reacondicionamiento también será un Costo, siempre que el precio de la Condición "C", más el costo de reacondicionamiento, no supere el de la Condición "B", y siempre que el Material se haya clasificado de manera tal de cumplir con los requisitos para el Material de Condición "B" una vez reparados o reacondicionados.
- c) El Material que no pueda clasificarse como Condición "B" o Condición "C" tendrá un precio que se corresponda con su uso.
- d) Los tanques, torres de perforación, edificios u otros ítems de Material que impliquen costos de montaje, si se transfieren en condiciones totalmente desmontados, serán clasificados según su condición, tal como se establece en el numeral 3.4.2.2.2 del presente y su precio se fijará sobre la base del precio de Material similar desmontado y nuevo.
- e) El Material que incluye tuberías de perforación, revestimiento y tuberías, que ya no pueda utilizarse para su objetivo original, pero que pueda usarse para algún otro propósito, será clasificado según la condición establecida en el numeral 3.4.2.2.2 del presente. Dicho Material tendrá un precio basado en el precio actual de los ítems normalmente utilizados para otros fines de los ítems vendidos a terceros.

3.4.3. MATERIAL DEFECTUOSO

Cualquier ajuste percibido por el Contratista por parte de los proveedores/fabricantes o sus representantes en caso de Material defectuoso, será acreditado a la Cuenta de Operaciones.

3.4.4. SOBREPREGIOS

Toda vez que no pueda obtenerse Material según los precios establecidos en el numeral 3.4.2.2, debido a una causa extraña no imputable, el Contratista podrá cargar a

la Cuenta de Operaciones el Material requerido al Costo real que el Contratista haya pagado al adquirir dicho Material, así como el costo en adaptarlo para su uso y trasladarlo al Área.

3.5. EQUIPAMIENTO E INSTALACIONES DE PROPIEDAD EXCLUSIVA DEL CONTRATISTA Y COMPAÑÍAS AFILIADAS

Los cargos por equipamiento, instalaciones y suministros básicos de propiedad exclusiva del Contratista o de cualquiera de sus Compañías Afiliadas, se calcularán a tarifas no superiores a las tarifas comerciales promedio de terceros no afiliados que estén vigentes en ese momento para equipos, instalaciones y suministros básicos similares a ser usados en el Área en virtud del presente. Según le sea solicitado, el Contratista suministrará a ANCAP una lista de las tarifas y la base para su aplicación. Dichas tarifas serán revisadas ocasionalmente, pero no más de una vez cada seis (6) Meses.

Las herramientas de perforación y otros equipos de propiedad exclusiva que se pierdan en el pozo o se dañen y no tengan reparación podrán ser cargados al costo de remplazo menos la depreciación, más los costos de transporte para suministrar equipos similares al lugar en donde deban utilizarse.

3.6. SERVICIOS

3.6.1. El costo de los servicios, que incluyen las actividades contempladas en la Cláusula 2°, realizados por las Compañías Afiliadas del Contratista, personal técnico y profesional no establecidos en la República Oriental del Uruguay y no contemplados en el numeral 3.2 serán Costos o Inversiones (según corresponda). Las tasas individuales incluirán salarios, jornales y beneficios del personal técnico y profesional. Los Costos también incluirán todos los Costos de soporte necesarios para el personal técnico y profesional para realizar tales servicios, por ejemplo, sin que ello implique una limitación, el alquiler, suministros básicos, personal auxiliar, elaboración de bosquejos y mapas técnicos, teléfono, y otros gastos de comunicación, soporte informático, provisiones y suministros.

3.6.2. El costo de los servicios realizados por el personal técnico y profesional de cualquier Integrante del Contratista no Operador o sus Compañías Afiliadas respectivas será imputado en la Cuenta de Operaciones. Los cargos por tales servicios se ajustarán a los establecidos en los numerales 2.2 y 2.3 anteriores e incluirán los gastos del personal auxiliar, proyectos, teléfono y otros gastos de comunicación, soporte informático, provisiones, depreciaciones y amortizaciones.

3.6.3. Los cargos por servicios, que incluyen las actividades contempladas en la Cláusula 2°, suministrados por terceros, incluidos los Integrantes del Contratista no Operadores o las Compañías Afiliadas de cualquier Integrante del Contratista que haya contratado con el Contratista para realizar los servicios que normalmente son suministrados por otros proveedores, que no sean los servicios contemplados en los numerales 3.6.1 y 3.6.2 serán cargados como Costos o Inversiones, según el tipo de servicio realizado por dicho otro proveedor, Integrantes del Contratista o Compañía Afiliada. Tales cargos por los servicios prestados por otros Integrantes del Contratista o Compañías Afiliadas de los respectivos Integrantes del Contratista no excederán los actualmente en vigencia en caso de haberse realizado por terceros no afiliados, teniendo en cuenta la calidad y disponibilidad de los servicios.

3.6.4. Los costos incurridos como pagos por acceder o utilizar datos técnicos, de propiedad intelectual y know-how de cualquier Compañía Afiliada de un Integrante del Contratista serán considerados un Costo. Tales costos serán incluidos en los Presupuestos anuales como un ítem separado sujeto a la aprobación del Comité de Administración.

3.6.5. Los servicios contemplados en el presente numeral 3.6 serán revisados únicamente por ANCAP según lo establecido en el numeral 1.6.4.

3.7. SEGUROS

Las primas pagadas por seguros exigidos por la Ley Aplicable y/o el Contrato que se celebrará en beneficio de las Operaciones Petroleras, serán consideradas Costos y/o Inversiones (según corresponda). Los pagos realizados con respecto a deducibles, franquicias, diferencia de cobertura o diferencia de límite serán considerados Costos y/o Inversiones (según corresponda).

3.8. DAÑOS Y PÉRDIDAS DE BIENES

3.8.1. Todos los costos y gastos necesarios para remplazar, reparar o remediar daños o pérdidas causados por incendio, inundación, tormentas, robo, accidentes u otras causas en el Área del Contrato, instalaciones e infraestructura de las Operaciones Petroleras. El Contratista presentará por escrito a ANCAP un detalle de los daños o pérdidas que superen un millón de Dólares (US\$ 1.000.000) tan pronto como sea posible una vez que el Contratista haya recibido el informe de tales incidentes. Todas las pérdidas que superen un millón de Dólares (US\$ 1.000.000) se asentarán en forma separada en la declaración mensual de Costos, Inversiones y Créditos emitida de acuerdo con el numeral 6.3.

3.8.2. Los Créditos por las liquidaciones percibidas de seguros con cobertura sobre el Área del Contrato, instalaciones e infraestructura de las Operaciones Petroleras y/o por otras pérdidas o daños a bienes o materiales, serán acreditados en la Cuenta de Operaciones salvo que tales ingresos provengan de seguros adquiridos por el Contratista solamente con respecto a un valor menor que el resto de las Partes, en cuyo caso tal producto será acreditado a dichas Partes para quien se ha adquirido el seguro en proporción a sus aportes respectivos en virtud de la cobertura del seguro.

3.8.3. Las erogaciones incurridas por acuerdos transaccionales, laudos arbitrales y fallos judiciales relacionados con Operaciones Petroleras.

3.8.4. En caso de que, de acuerdo con la práctica razonable y prudente de la industria petrolera internacional, no se contratara ningún seguro contra un riesgo determinado, todas las erogaciones reales relacionadas incurridas y pagadas por el Contratista por concepto de liquidación de todas las pérdidas, reclamos, daños y fallos y cualquier otro gasto, incluidos los servicios legales, serán Costos e Inversiones (si corresponde) siempre que dicha pérdida, reclamo, daño, fallo u otro gasto no resultara directamente por Culpa Grave o Dolo por parte del Contratista.

3.8.5. Si se excluye un evento o ítem del seguro o de otro tipo de contrato de transferencia de riesgo, los costos relacionados con la reparación o reemplazo de dicho ítem o reparación o reemplazo debido a dicho evento son considerados Costos.

3.9. LITIGIO, RESOLUCIÓN DE CONFLICTOS Y GASTOS LEGALES RELACIONADOS

Los costos y gastos de litigio, resolución de conflictos y servicios legales relacionados requeridos para proteger el Área del Contrato y/o realizar las Operaciones Petroleras en virtud del Contrato, incluyen:

3.9.1. Servicios legales, incluidos los suministrados por las Partes o los empleados de las Compañías Afiliadas y todos los costos y gastos de litigio, arbitraje u otro procedimiento alternativo de resolución de conflicto, incluidos los honorarios y gastos razonables de los abogados, junto con los fallos obtenidos

contra las Partes o cualquiera de ellos que surjan de las Operaciones Petroleras.

3.9.2. Si el Comité de Administración lo acuerda, los procedimientos de litigio, arbitraje u otros alternativos de resolución de conflictos que surjan de las acciones o demandas que afectan las Operaciones Petroleras en virtud del presente podrán ser manejados por el cuerpo legal de una o cualquiera de las Partes o sus Compañías Afiliadas respectivas; y un cargo acorde con los costos razonables por el suministro de tales servicios realizado por la Parte o sus Compañías Afiliadas al suministrar dicho servicio al Contratista para la Cuenta de Operaciones, según el numeral 3.6.2.

3.10. TRIBUTOS Y ARANCELES

Todos los Tributos, aranceles, contribuciones y cargas gubernamentales, de cualquier tipo y naturaleza, calculados o gravados en relación con las Operaciones Petroleras, que no sean los basados en los ingresos, renta o patrimonio neto de un Integrante del Contratista.

3.11. ASPECTOS ECOLÓGICOS Y AMBIENTALES

Los costos incurridos en relación con cualquier bien, en términos de reglamentaciones legales por análisis arqueológicos y geofísicos relativos a la identificación y protección de recursos culturales y/o análisis o estudios que puedan ser requeridos por cualquier autoridad reglamentaria incluyendo el Plan de Gestión Ambiental, así como todos los permisos y licencias, y la realización de auditorías ambientales. Asimismo, los costos por suministrar y tener equipamiento de remoción y contención de contaminantes más los costos de control, limpieza y reparación que surjan de las responsabilidades relacionadas con la contaminación por Hidrocarburos, tal como lo establecen las Leyes y reglamentaciones Aplicables.

3.12. SALUD Y SEGURIDAD

Los costos incurridos en estudios de salud y seguridad, permisos y licencias, por la creación e implementación de procedimientos de seguridad y en la realización de auditorías de salud y seguridad.

3.13. TRANSPORTE

Serán incluidos como cargos directos los costos incurridos por transporte de equipamiento, materiales y suministros desde y dentro de la República Oriental del Uruguay, y desde un país extranjero hacia la República Oriental del Uruguay para realizar Operaciones Petroleras en virtud del Contrato, incluyendo costos directos como la carga, descarga, tasas portuarias y gastos de flete terrestre y marítimo.

3.14. DESMANTELAMIENTO (ABANDONO) Y RECUPERACIÓN

Tal como se estipula en la Cláusula 11° del Contrato, los montos destinados a la constitución del Fondo de Abandono se consideran Costos o Inversiones. Todos los gastos relacionados con el Dismantelamiento (Abandono) y la recuperación del Área deberán cubrirse de dicho Fondo.

3.15. TRADUCCIÓN

Los costos por traducción y los Costos de mantenimiento de registros relacionados con las Operaciones Petroleras, ya sean en inglés o español, serán considerados Costo.

3.16. COMUNICACIONES

Los costos de adquisición, arrendamiento, instalación, operación, reparación y mantenimiento de los sistemas de comunicación y/o gastos de comunicación y equipamiento, incluidos, sin que ello implique una limitación, los gastos de las instalaciones de radio, satélite y microondas entre el Área del Contrato y las instalaciones de base (incluidos los equipos de tierra y oficinas).

3.17. COSTOS E INVERSIONES NO RECUPERABLES

Los gastos relacionados con los temas que figuran más abajo no serán Costos ni Inversiones y no serán recuperables por los Integrantes del Contratista en virtud del Contrato:

- 3.17.1. costos y gastos incurridos antes de la Fecha de Entrada en Vigencia, incluidos los costos respecto de la preparación, firma y ratificación del Contrato
- 3.17.2. costos de comercialización o transporte de Hidrocarburos más allá del (los) Punto(s) de Fiscalización, salvo los incurridos por el Contratista o cualquier Integrante del Contratista en nombre de ANCAP.
- 3.17.3. multas, intereses y sanciones impuestas por los Tribunales de la República Oriental del Uruguay
- 3.17.4. donaciones y contribuciones
- 3.17.5. costos incurridos por no asegurar lo que requería un seguro en virtud del Contrato, o el incumplimiento de los procedimientos establecidos por una póliza de seguro
- 3.17.6. costos y gastos incurridos como resultado de Culpa Grave o Dolo del Contratista, y 3.17.7. costos incurridos por administrar cualquier acuerdo societario entre los Integrantes del Contratista (joint venture).

CLÁUSULA 4° - CARGOS INDIRECTOS

El Contratista cargará en la Cuenta de Operaciones el Costo de los servicios indirectos del Contratista y sus Compañías Afiliadas. Estos costos son tales que no es práctico identificarlos separadamente, pero son necesarios y requeridos por el Contratista, ofrecen un beneficio real a las Operaciones Petroleras y serán incluidos en el Presupuesto. Para efectos de respaldar dichos costos, el Contratista podrá presentar un certificado emitido por un auditor externo independiente que acredite que dichos costos se encuentran relacionados con las Operaciones Petroleras. Ningún costo ni cargo contemplado en la Cláusula 3° será incluido ni duplicado en la Cláusula 4°. Quedan excluidos los gastos generales de la casa matriz o subsidiarias que no estén directamente relacionados con las Operaciones Petroleras. Estos costos serán Costos de acuerdo con la Cláusula 17° del Contrato.

CLÁUSULA 5° - DISPOSICIÓN DE LOS MATERIALES

5.1.DISPOSICIÓN

Ningún Integrante del Contratista tendrá la obligación de comprar Materiales sobrantes nuevos ni usados, pero tendrá derecho a hacerlo. El Contratista tendrá el derecho de deshacerse de Materiales pero deberá notificar y obtener el acuerdo previo del Comité de Administración de la disposición propuesta de los Materiales que tenga un valor original, ya sea por separado o globalmente igual o superior a doscientos cincuenta mil Dólares (US\$ 250.000). Cuando las Operaciones Petroleras se deshagan del Material cargado a la Cuenta de Operaciones, el Contratista comunicará al Comité de Administración el Costo original de dicho Material a la Cuenta de Operaciones. Los créditos por el Material vendido por el Contratista se harán a la cuenta de Operaciones en el mes en el que se recibió el pago por el Material. Los costos y gastos incurridos por el Contratista en la disposición de los Materiales serán imputados como Costos.

5.2.MATERIAL COMPRADO POR UNA PARTE O COMPAÑÍA AFILIADA

Los ingresos recibidos por el Contratista por el Material comprado por cualquier Integrante del Contratista o una Compañía Afiliada serán acreditados por el Contratista a la Cuenta de Operaciones, cuando el Material se cotice igual que el Material nuevo en virtud del numeral 3.4.2.2.1 y el Material usado se cotice igual que el Material usado en virtud del numeral 3.4.2.2.2 salvo que el Comité de Administración acuerde lo contrario.

5.3.VENTAS A TERCEROS

Los ingresos recibidos por el Material comprado por terceros

serán acreditados por el Contratista a la Cuenta de Operaciones al valor neto que el Contratista le cobró al comprador. Todo reclamo por parte del comprador en caso de materiales defectuosos o de otro tipo será vuelto a cargar a la Cuenta de Operaciones una vez que el Contratista haya pagado.

CLÁUSULA 6° - DECLARACIONES

6.1.PRODUCCIÓN

A partir de la fecha de la primera Producción de Hidrocarburos del Área del Contrato, el Contratista presentará, a los efectos de la Cláusula 17°, una declaración de Producción mensual al Comité de Administración que incluya la siguiente información por separado de cada Yacimiento y en forma global para el Área del Contrato:

- 6.1.1. La cantidad de Petróleo Crudo o Condensado producido y disponible medidos en el(los) Punto(s) de Fiscalización;
- 6.1.2. La calidad y características del Petróleo Crudo o Condensado producido y disponible;
- 6.1.3. La cantidad de Gas Natural Asociado y No Asociado producido y disponible medidos en el(los) Punto(s) de Fiscalización;
- 6.1.4. La calidad y composición de dicho Gas Natural producido y disponible separadamente;
- 6.1.5. Las cantidades de Petróleo Crudo, Condensado y Gas Natural utilizado para Operaciones Petroleras o inevitablemente pérdidas, incluyendo por quema y venteo;
- 6.1.6. El volumen del inventario de Hidrocarburos mantenido desde el primer Día de Mes en cuestión;
- 6.1.7. El volumen del inventario de Hidrocarburos mantenidos desde el último Día de Mes en cuestión; y
- 6.1.8. La cantidad de Días en el Mes en el cual se produjeron los Hidrocarburos desde cada Yacimiento.

ANCAP podrá indicar, por escrito, que la declaración de Producción incluya otros detalles razonables relacionados a la Producción de Hidrocarburos y los Integrantes del Contratista deberán ajustarse a dicha directriz.

La declaración de Producción del Mes será entregada al Comité de Administración dentro de los quince (15) Días siguientes concluido el Mes.

6.2.VALOR DE PRODUCCIÓN

El Contratista preparará, a los efectos de la Cláusula 17°, una declaración que informe los cálculos del valor del Petróleo Crudo, Condensado y/o Gas Natural producido y disponible durante cada Mes.

La declaración contendrá:

- 6.2.1. si corresponde, la cesta de Petróleos Crudos elegidos de acuerdo con el numeral 17.2.4 del Contrato;
- 6.2.2. si corresponde, el precio del Gas de acuerdo con el numeral 17.2.4 del Contrato;
- 6.2.3. la cantidad de Petróleo Crudo, Condensado o Gas Natural producido y disponible;
- 6.2.4. las cantidades de Petróleo Crudo, Condensado y Gas Natural utilizado para Operaciones Petroleras o inevitablemente pérdidas, incluyendo por quema y venteo;
- 6.2.5. la cantidad de Petróleo Crudo o Condensado o Gas Natural vendido durante el Mes en cuestión; y

6.2.6. el cálculo del valor del Petróleo Crudo o Condensado o Gas Natural.

La Declaración será entregada al Comité de Administración dentro de los treinta (30) Días siguientes a la conclusión del Mes.

6.3. COSTOS, INVERSIONES Y CRÉDITOS

El Contratista preparará, respecto de cada Mes, una declaración de los Costos, Inversiones y Créditos en virtud del numeral 17.1.5 del Contrato. La declaración distinguirá los gastos de Exploración, Desarrollo y Producción, e identificará por separado todos los ítems importantes de los Costos, Inversiones y Créditos clasificados en este Procedimiento Contable. La declaración distinguirá el valor de la venta de Hidrocarburos según los numerales 17.2.4.1 y 17.2.4.2 del Contrato y la ganancia incidental. Si ANCAP no está de acuerdo con el desglose de las categorías, está autorizada a solicitar un detalle más minucioso. La declaración contendrá lo siguiente:

6.3.1. Costos, Inversiones y Créditos del Mes en cuestión;

6.3.2. Costos, Inversiones y Créditos acumulados del Año en cuestión;

6.3.3. Pronóstico reciente de los Costos, Inversiones y Créditos acumulados a fin de Año; y

6.3.4. Variaciones entre el presupuesto y el pronóstico reciente y las explicaciones correspondientes.

La Declaración será entregada al Comité de Administración dentro de los treinta (30) Días siguientes a la conclusión del Mes.

6.4. DECLARACIÓN DE RECUPERACIÓN DEL COSTO

El Contratista preparará, con respecto a cada trimestre del Año Calendario, una declaración de recuperación del Costo que contenga la siguiente información:

6.4.1. Costos e Inversiones no recuperados realizados desde el trimestre calendario anterior;

6.4.2. Costos e Inversiones del trimestre calendario en cuestión;

6.4.3. Cantidad y valor del Cost Oil transportado y usado por los Integrantes del Contratista durante el trimestre calendario en cuestión;

6.4.4. Costos e Inversiones recuperados durante el trimestre en cuestión;

6.4.5. Monto acumulado total de los Costos e Inversiones recuperado al final del trimestre calendario en cuestión; y

6.4.6. Monto de los Costos e Inversiones que se llevarán a cabo el próximo trimestre calendario.

La Declaración será entregada al Comité de Administración dentro de los treinta (30) Días siguientes a la conclusión de dicho trimestre calendario.

6.5. DECLARACIÓN DE PARTICIPACIÓN EN LAS UTILIDADES

El Contratista preparará, con respecto a cada trimestre calendario, una declaración de participación de las utilidades que contenga lo siguiente:

6.5.1. De conformidad con la Cláusula 17° del Contrato, los porcentajes adecuados del Profit Oil que le corresponden a ANCAP y al Contratista en el trimestre calendario en cuestión;

6.5.2. El monto total de Profit Oil distribuido entre ANCAP y el Contratista en el trimestre calendario en cuestión;

6.5.3. El monto de Profit Oil adeudado a ANCAP y al Contratista,

así como también a cada Integrante del Contratista, para el trimestre calendario en cuestión;

6.5.4. El monto del Profit Oil tomado o el pago recibido por ANCAP, por el Contratista, así como también por cada Integrante del Contratista, para el trimestre calendario en cuestión; y

6.5.5. Los ajustes que se realizarán, en caso de ser necesario, en los futuros trimestres calendarios en los respectivos montos de Profit Oil adeudado a ANCAP y al Contratista así como también a cada Integrante del Contratista y los ajustes acumulados que estén pendientes de los trimestres anteriores.

La Declaración será entregada al Comité de Administración antes de que se cumplan los treinta (30) Días posteriores a la finalización de dicho trimestre calendario. Todo ajuste requerido en la participación de las utilidades entre las Partes se realizará dentro de los treinta (30) Días de la presentación de la declaración.

6.6. CÁLCULO DEL FACTOR R

Factor R = Total Acumulado de la Cuenta de Ingresos / Total Acumulado de la Cuenta de Cost Oil

Para la mejor comprensión del cálculo del Factor R de conformidad con la Cláusula 17° y los numerales 2.1.18 y 2.1.26 del Contrato, a continuación se incluye un cálculo ejemplificativo mostrando la recuperación del Cost Oil durante un hipotético primer trimestre de producción en un Área Offshore.

Este cálculo ejemplificativo está hecho con base en los siguientes supuestos de recuperación de Cost Oil y Factor R:

- Todas las Inversiones hasta el final del primer trimestre fueron de tres mil millones de Dólares (US\$ 3.000.000.000).
- Todos los Costos hasta el final del primer trimestre fueron de cuarenta Dólares (US\$ 40) por barril.
- La Producción durante el primer trimestre fue de 20.000 barriles por día.
- El precio del petróleo calculado FOB Uruguay para el primer trimestre fue de cien Dólares (US\$ 100) por barril
- El número de Días en el primer trimestre fueron noventa y uno (91).
- Ingreso Bruto = Precio petróleo FOB Uruguay * número de Días en el trimestre * barriles por día.
- Cost Oil = Inversiones + Costos, de acuerdo al numeral 2.1.18 del Contrato. Las Inversiones se recuperan en veinte (20) partes o cuotas trimestrales, de acuerdo al numeral 17.1.2 del Contrato.
- Recuperación de Cost Oil = 60% del Ingreso Bruto (para Petróleo Crudo) y 80% del Ingreso Bruto (para Gas Natural), de acuerdo al Artículo 17.1 del Contrato.
- Cualquier monto acumulado de Cost Oil no recuperado en el trimestre en curso se traslada al próximo, y al (los) trimestre(s) subsiguiente(s) hasta su total recuperación, o hasta el vencimiento o terminación del Contrato, de acuerdo a los numerales 17.1.3 y 17.1.1.1 del Contrato
- El cálculo hipotético del Factor R para el primer trimestre con base en un Desarrollo de Petróleo y los supuestos descritos anteriormente, sería como se describe a continuación:
 - * Ingreso Bruto = US\$100/bbl*91 Días/trimestre*20.000 bbl/día = US\$182 millones.
 - * Inversiones = 3000/20 = US\$150 millones
 - * Costos = US\$40/bbl*91 Días*20.000 bbls/día = US\$72,8 millones.
 - * Cost Oil = Inversiones + Costos = US\$ 150 millones + US\$ 72,8 millones = US\$ 222,8 millones
 - * Factor R = Ingreso Bruto acumulado / Cost Oil acumulado = 0,82

El Cost Oil acumulado se usa para el cálculo del Factor R. Por lo tanto, R será menor que 1 hasta que el Ingreso Bruto acumulado sea igual a los Costos e Inversiones acumuladas.

En el anterior ejemplo, solo el 60% del Ingreso Bruto se puede aplicar a la recuperación de Cost Oil y el 40% restante se traslada a trimestres posteriores. Por lo tanto, el Cost Oil recuperado en el primer trimestre = $182 \times 60\% = \text{US\$}109,2$ millones. Como el Cost Oil acumulado es $\text{US\$}222,8$ millones, el balance por recuperar es de $\text{US\$}113,6$ millones ($\text{US\$}222,8$ millones - $\text{US\$}109,2$ millones = $\text{US\$}113,6$ millones) se traslada al próximo trimestre.

La tabla que luce a continuación muestra este ejemplo a través de 100 trimestres consecutivos, con los siguientes supuestos:

- No hubo más inversiones posteriores al primer trimestre.
- Los Costos en cada trimestre fueron de $\text{US\$}40$ por barril.
- La Producción en cada trimestre fue de 20.000 barriles por día.
- El precio del Petróleo calculado FOB Uruguay para cada

trimestre fue de $\text{US\$}100$ por barril

- El número de Días en cada trimestre fue 91.
- Ingreso Bruto = Precio petróleo FOB Uruguay * número de Días en el trimestre * barriles por día.
- Cost Oil = Inversiones + Costos, de acuerdo al numeral 2.1.18 del Contrato.
- Las Inversiones se recuperan en 20 partes o cuotas trimestrales, de acuerdo al numeral 17.1.2 del Contrato.
- Recuperación de Cost Oil = 60% del Ingreso Bruto (para Petróleo Crudo) y 80% del Ingreso Bruto (para Gas Natural), de acuerdo al numeral 17.1 del Contrato.
- Cualquier monto acumulado de Cost Oil no recuperado en el trimestre en curso se traslada al próximo, y al (los) trimestre(s) subsiguiente(s) hasta su total recuperación, o hasta el vencimiento o terminación del Contrato, de acuerdo a los numerales 17.1.3 y 17.1.1.1 del Contrato

Trimestre	Ingreso (MMUS\$)	Ingreso acumulado (MMUS\$)	OPEX (MMUS\$)	CAPEX (MMUS\$)	COST OIL (MMUS\$)	COST OIL acumulado (MMUS\$)	FACTOR R	Limite de Cost OIL (MMUS\$)	COST OIL Traslado (MMUS\$)	COST OIL Pagado (MMUS\$)	PROFIT OIL (MMUS\$)
1	182.00	182.00	72.80	150.00	222.80	222.80	0.82	109.20		109.20	72.80
2	182.00	364.00	72.80	150.00	222.80	445.60	0.82	109.20	113.60	109.20	72.80
3	182.00	546.00	72.80	150.00	222.80	668.40	0.82	109.20	227.20	109.20	72.80
4	182.00	728.00	72.80	150.00	222.80	891.20	0.82	109.20	340.80	109.20	72.80
5	182.00	910.00	72.80	150.00	222.80	1114.00	0.82	109.20	454.40	109.20	72.80
6	182.00	1092.00	72.80	150.00	222.80	1336.80	0.82	109.20	568.00	109.20	72.80
7	182.00	1274.00	72.80	150.00	222.80	1559.60	0.82	109.20	681.60	109.20	72.80
8	182.00	1456.00	72.80	150.00	222.80	1782.40	0.82	109.20	795.20	109.20	72.80
9	182.00	1638.00	72.80	150.00	222.80	2005.20	0.82	109.20	908.80	109.20	72.80
10	182.00	1820.00	72.80	150.00	222.80	2228.00	0.82	109.20	1022.40	109.20	72.80
11	182.00	2002.00	72.80	150.00	222.80	2450.80	0.82	109.20	1136.00	109.20	72.80
12	182.00	2184.00	72.80	150.00	222.80	2673.60	0.82	109.20	1249.60	109.20	72.80
13	182.00	2366.00	72.80	150.00	222.80	2896.40	0.82	109.20	1363.20	109.20	72.80
14	182.00	2548.00	72.80	150.00	222.80	3119.20	0.82	109.20	1476.80	109.20	72.80
15	182.00	2730.00	72.80	150.00	222.80	3342.00	0.82	109.20	1590.40	109.20	72.80
16	182.00	2912.00	72.80	150.00	222.80	3564.80	0.82	109.20	1704.00	109.20	72.80
17	182.00	3094.00	72.80	150.00	222.80	3787.60	0.82	109.20	1817.60	109.20	72.80
18	182.00	3276.00	72.80	150.00	222.80	4010.40	0.82	109.20	1931.20	109.20	72.80
19	182.00	3458.00	72.80	150.00	222.80	4233.20	0.82	109.20	2044.80	109.20	72.80
20	182.00	3640.00	72.80	150.00	222.80	4456.00	0.82	109.20	2158.40	109.20	72.80
21	182.00	3822.00	72.80	0.00	72.80	4678.80	0.84	109.20	2272.00	109.20	72.80
22	182.00	4004.00	72.80	0.00	72.80	4901.60	0.87	109.20	2385.60	109.20	72.80
23	182.00	4186.00	72.80	0.00	72.80	5124.40	0.90	109.20	2499.20	109.20	72.80
24	182.00	4368.00	72.80	0.00	72.80	5347.20	0.92	109.20	2612.80	109.20	72.80
25	182.00	4550.00	72.80	0.00	72.80	5570.00	0.94	109.20	2726.40	109.20	72.80
26	182.00	4732.00	72.80	0.00	72.80	5792.80	0.97	109.20	2840.00	109.20	72.80
27	182.00	4914.00	72.80	0.00	72.80	6015.60	0.99	109.20	2953.60	109.20	72.80
28	182.00	5096.00	72.80	0.00	72.80	6238.40	1.01	109.20	3067.20	109.20	72.80
29	182.00	5278.00	72.80	0.00	72.80	6461.20	1.03	109.20	3180.80	109.20	72.80
30	182.00	5460.00	72.80	0.00	72.80	6684.00	1.06	109.20	3294.40	109.20	72.80
31	182.00	5642.00	72.80	0.00	72.80	6906.80	1.07	109.20	3408.00	109.20	72.80
32	182.00	5824.00	72.80	0.00	72.80	7129.60	1.09	109.20	3521.60	109.20	72.80
33	182.00	6006.00	72.80	0.00	72.80	7352.40	1.11	109.20	3635.20	109.20	72.80
34	182.00	6188.00	72.80	0.00	72.80	7575.20	1.13	109.20	3748.80	109.20	72.80
35	182.00	6370.00	72.80	0.00	72.80	7798.00	1.15	109.20	3862.40	109.20	72.80
36	182.00	6552.00	72.80	0.00	72.80	8020.80	1.17	109.20	3976.00	109.20	72.80
37	182.00	6734.00	72.80	0.00	72.80	8243.60	1.18	109.20	4089.60	109.20	72.80
38	182.00	6916.00	72.80	0.00	72.80	8466.40	1.20	109.20	4203.20	109.20	72.80
39	182.00	7098.00	72.80	0.00	72.80	8689.20	1.22	109.20	4316.80	109.20	72.80
40	182.00	7280.00	72.80	0.00	72.80	8912.00	1.23	109.20	4430.40	109.20	72.80
41	182.00	7462.00	72.80	0.00	72.80	9134.80	1.25	109.20	4544.00	109.20	72.80
42	182.00	7644.00	72.80	0.00	72.80	9357.60	1.26	109.20	4657.60	109.20	72.80
43	182.00	7826.00	72.80	0.00	72.80	9580.40	1.28	109.20	4771.20	109.20	72.80
44	182.00	8008.00	72.80	0.00	72.80	9803.20	1.29	109.20	4884.80	109.20	72.80
45	182.00	8190.00	72.80	0.00	72.80	10026.00	1.30	109.20	4998.40	109.20	72.80
46	182.00	8372.00	72.80	0.00	72.80	10248.80	1.32	109.20	5112.00	109.20	72.80
47	182.00	8554.00	72.80	0.00	72.80	10471.60	1.33	109.20	5225.60	109.20	72.80
48	182.00	8736.00	72.80	0.00	72.80	10694.40	1.35	109.20	5339.20	109.20	72.80
49	182.00	8918.00	72.80	0.00	72.80	10917.20	1.36	109.20	5452.80	109.20	72.80
50	182.00	9100.00	72.80	0.00	72.80	11140.00	1.37	109.20	5566.40	109.20	72.80
51	182.00	9282.00	72.80	0.00	72.80	11362.80	1.38	109.20	5680.00	109.20	72.80
52	182.00	9464.00	72.80	0.00	72.80	11585.60	1.39	109.20	5793.60	109.20	72.80
53	182.00	9646.00	72.80	0.00	72.80	11808.40	1.41	109.20	5907.20	109.20	72.80
54	182.00	9828.00	72.80	0.00	72.80	12031.20	1.42	109.20	6020.80	109.20	72.80
55	182.00	10010.00	72.80	0.00	72.80	12254.00	1.43	109.20	6134.40	109.20	72.80
56	182.00	10192.00	72.80	0.00	72.80	12476.80	1.44	109.20	6248.00	109.20	72.80
57	182.00	10374.00	72.80	0.00	72.80	12699.60	1.45	109.20	6361.60	109.20	72.80
58	182.00	10556.00	72.80	0.00	72.80	12922.40	1.46	109.20	6475.20	109.20	72.80
59	182.00	10738.00	72.80	0.00	72.80	13145.20	1.47	109.20	6588.80	109.20	72.80
60	182.00	10920.00	72.80	0.00	72.80	13368.00	1.48	109.20	6702.40	109.20	72.80

61	182.00	11103.00	72.80	0.00	72.80	7440.80	1.40	109.20	816.00	109.20	72.80
62	182.00	11264.00	72.80	0.00	72.80	7513.60	1.50	109.20	779.60	109.20	72.80
63	182.00	11466.00	72.80	0.00	72.80	7586.40	1.51	109.20	743.20	109.20	72.80
64	182.00	11648.00	72.80	0.00	72.80	7659.20	1.52	109.20	706.80	109.20	72.80
65	182.00	11830.00	72.80	0.00	72.80	7732.00	1.53	109.20	670.40	109.20	72.80
66	182.00	12012.00	72.80	0.00	72.80	7804.80	1.54	109.20	634.00	109.20	72.80
67	182.00	12194.00	72.80	0.00	72.80	7877.60	1.55	109.20	597.60	109.20	72.80
68	182.00	12376.00	72.80	0.00	72.80	7950.40	1.56	109.20	561.20	109.20	72.80
69	182.00	12558.00	72.80	0.00	72.80	8023.20	1.57	109.20	524.80	109.20	72.80
70	182.00	12740.00	72.80	0.00	72.80	8096.00	1.57	109.20	488.40	109.20	72.80
71	182.00	12922.00	72.80	0.00	72.80	8168.80	1.58	109.20	452.00	109.20	72.80
72	182.00	13104.00	72.80	0.00	72.80	8241.60	1.59	109.20	415.60	109.20	72.80
73	182.00	13286.00	72.80	0.00	72.80	8314.40	1.60	109.20	379.20	109.20	72.80
74	182.00	13468.00	72.80	0.00	72.80	8387.20	1.61	109.20	342.80	109.20	72.80
75	182.00	13650.00	72.80	0.00	72.80	8460.00	1.61	109.20	306.40	109.20	72.80
76	182.00	13832.00	72.80	0.00	72.80	8532.80	1.62	109.20	270.00	109.20	72.80
77	182.00	14014.00	72.80	0.00	72.80	8605.60	1.63	109.20	233.60	109.20	72.80
78	182.00	14196.00	72.80	0.00	72.80	8678.40	1.64	109.20	197.20	109.20	72.80
79	182.00	14378.00	72.80	0.00	72.80	8751.20	1.64	109.20	160.80	109.20	72.80
80	182.00	14560.00	72.80	0.00	72.80	8824.00	1.65	109.20	124.40	109.20	72.80
81	182.00	14742.00	72.80	0.00	72.80	8896.80	1.66	109.20	88.00	109.20	72.80
82	182.00	14924.00	72.80	0.00	72.80	8969.60	1.66	109.20	51.60	109.20	72.80
83	182.00	15106.00	72.80	0.00	72.80	9042.40	1.67	109.20	15.20	109.20	72.80
84	182.00	15288.00	72.80	0.00	72.80	9115.20	1.68	109.20	0.00	109.20	72.80
85	182.00	15470.00	72.80	0.00	72.80	9188.00	1.68	109.20	0.00	109.20	72.80
86	182.00	15652.00	72.80	0.00	72.80	9260.80	1.69	109.20	0.00	109.20	72.80
87	182.00	15834.00	72.80	0.00	72.80	9333.60	1.70	109.20	0.00	109.20	72.80
88	182.00	16016.00	72.80	0.00	72.80	9406.40	1.70	109.20	0.00	109.20	72.80
89	182.00	16198.00	72.80	0.00	72.80	9479.20	1.71	109.20	0.00	109.20	72.80
90	182.00	16380.00	72.80	0.00	72.80	9552.00	1.71	109.20	0.00	109.20	72.80
91	182.00	16562.00	72.80	0.00	72.80	9624.80	1.72	109.20	0.00	109.20	72.80
92	182.00	16744.00	72.80	0.00	72.80	9697.60	1.73	109.20	0.00	109.20	72.80
93	182.00	16926.00	72.80	0.00	72.80	9770.40	1.73	109.20	0.00	109.20	72.80
94	182.00	17108.00	72.80	0.00	72.80	9843.20	1.74	109.20	0.00	109.20	72.80
95	182.00	17290.00	72.80	0.00	72.80	9916.00	1.74	109.20	0.00	109.20	72.80
96	182.00	17472.00	72.80	0.00	72.80	9988.80	1.75	109.20	0.00	109.20	72.80
97	182.00	17654.00	72.80	0.00	72.80	10061.60	1.75	109.20	0.00	109.20	72.80
98	182.00	17836.00	72.80	0.00	72.80	10134.40	1.76	109.20	0.00	109.20	72.80
99	182.00	18018.00	72.80	0.00	72.80	10207.20	1.77	109.20	0.00	109.20	72.80
100	182.00	18200.00	72.80	0.00	72.80	10280.00	1.77	109.20	0.00	109.20	72.80
TOTAL	18200.00		7280.00	3000.00	10280.00				10280.00	7920.00	

TABLA 6: EJEMPLO DE CÁLCULO DEL FACTOR R

CLÁUSULA 7° - INVENTARIOS**7.1. INVENTARIOS PERIÓDICOS - NOTIFICACIÓN Y REPRESENTACIÓN**

Por períodos razonables, pero al menos una vez al año, el Contratista debe llevar el inventario de todo el Material conservado en el depósito en donde normalmente se guardan los registros contables. El gasto de administración de los inventados periódicos será considerado un Costo. El Contratista le enviará a ANCAP una notificación escrita con al menos sesenta (60) Días de anticipación sobre su intención de llevar dicho inventario, y ANCAP, por su cuenta y gasto, tendrá derecho a tener presente un representante. La ausencia de un representante de ANCAP en dicho control de inventario obligará a ANCAP a aceptar el inventario realizado por el Contratista. En cualquiera de los casos, el Contratista le entregará a ANCAP una conciliación de los excedentes y faltantes. Los ajustes del inventario a la Cuenta de Operaciones serán realizados para los excedentes y faltantes. Cualquier ajuste equivalente o superior a cinco millones de Dólares (US\$ 5.000.000) acumulados anualmente será comunicado al Comité de Administración.

ANEXO V: BASES DEL RÉGIMEN PARA LA SELECCIÓN DE EMPRESAS DE OPERACIONES PETROLERAS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY (RONDA URUGUAY ABIERTA), SIN LOS ANEXOS QUE LAS INTEGRAN

ÍNDICE

Cláusula 1°	Objeto
Cláusula 2°	Cronograma
Cláusula 3°	Áreas disponibles
Cláusula 4°	Modelo de contrato
Cláusula 5°	Condiciones generales del proceso de selección

Cláusula 6°	Pago de participación
Cláusula 7°	Calificación de las empresas para el proceso de selección
Cláusula 8°	Comunicaciones referidas a la Ronda Uruguay Abierta
Cláusula 9°	Forma de presentación de las propuestas
Cláusula 10°	Vigencia mínima de la propuesta
Cláusula 11°	Acto de presentación de propuesta/s.
Cláusula 12°	Información técnica de las áreas
Cláusula 13°	Evaluación de las propuestas
Cláusula 14°	Garantía de mantenimiento de propuestas
Cláusula 15°	Autorización del poder ejecutivo
Cláusula 16°	Suscripción del contrato
Anexos:	
Anexo A	Checklist de documentos
Anexo B	Declaración jurada aceptando los términos y condiciones del modelo de bases
Anexo C	Carta de interés para participar en el proceso de selección
Anexo D	Documentos de identificación y capacidad legal del oferente
Anexo E	Declaración jurada de inexistencia de incompatibilidad e inhabilidad para presentar propuestas
Anexo F	Modelo de carta garantía de casas matrices o controlantes
Anexo G	Propuesta de programa exploratorio — Subperíodo Básico
Anexo H	Porcentaje de asociación
Anexo I	Propuesta económica
Anexo J	Acuerdo de confidencialidad
Anexo K	Disco de datos onshore
Anexo L	Disco de datos offshore
Anexo M	Modelo de contrato para el otorgamiento de áreas

	para la exploración-explotación de hidrocarburos en áreas continentales (onshore) de la República Oriental del Uruguay
Anexo N	Modelo de contrato para el otorgamiento de áreas para la exploración-explotación de hidrocarburos en áreas costa afuera (offshore) de la República Oriental del Uruguay
Anexo O	Declaración jurada aceptando los términos y condiciones del modelo de contrato

La Administración Nacional de Combustibles, Alcohol y Portland (en adelante ANCAP), Ente Autónomo del dominio industrial y comercial del Estado, con dirección en Paysandú sin esq. Avenida Libertador Brigadier General Lavalleja, convoca en el marco de un Régimen abierto de forma continua para la presentación de propuestas: "Ronda Uruguay Abierta", a Empresas de Operaciones Petroleras interesadas en realizar actividades de exploración y explotación de Hidrocarburos en áreas continentales (onshore) y en áreas costa afuera (offshore) de la República Oriental del Uruguay, bajo la modalidad de Contratos de Producción Compartida.

1. OBJETO

Este Régimen tiene por objetivo seleccionar, para cada una de las Áreas que se definan en cada Instancia, a la/s Empresa/s de Operaciones Petrolera/s que presente/n la mejor propuesta según los términos establecidos en estas Bases, a los efectos de celebrar con ella/s un Contrato de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, por cada una de las referidas Áreas.

2. CRONOGRAMA

Queda habilitada de forma permanente la posibilidad de solicitar la calificación para el Proceso de Selección, así como la de presentación de propuestas, las cuales serán evaluadas en 2 Instancias por año. Una vez finalizada cada Instancia, ANCAP considerará las propuestas que se hubieren realizado en la Instancia en cuestión, analizando la viabilidad de las mismas de conformidad con las disposiciones legales vigentes y los términos de las presentes Bases, así como su conveniencia.

Actividad	Propuestas en la 1ª Instancia	Propuestas en la 2ª Instancia
Presentación de Carta de Interés y de documentos para la calificación de Empresas de Operaciones Petroleras	Hasta el último día hábil de Abril	Hasta el último día hábil de Octubre
Notificación de Calificación de Empresas de Operaciones Petroleras	Hasta el penúltimo día hábil de Mayo	Hasta el penúltimo día hábil de Noviembre
Presentación de propuestas	Hasta el último día hábil de Mayo a las 14:00, hora local.	Hasta el último día hábil de Noviembre a las 14:00, hora local.
Apertura de las propuestas	Último día hábil de Mayo a las 14:30, hora local.	Último día hábil de Noviembre a las 14:30, hora local.
Definición por parte de ANCAP de la propuesta ganadora de cada Área (*)	No más allá del último día hábil de Agosto	No más allá del último día hábil de Febrero

(*) Nota: La firma del Contrato queda sujeta a la aprobación del Poder Ejecutivo.
TABLA 1. CRONOGRAMA DE "RONDA URUGUAY ABIERTA"

3. ÁREAS DISPONIBLES

ANCAP delimitará las áreas a ofrecer, tanto en áreas continentales (onshore) como en áreas en la plataforma continental (offshore), sujetas a las directivas del Poder Ejecutivo, en cuanto a que:

- * No interfieran con otras áreas con contrato de exploración-explotación de hidrocarburos
- * No superen los 20.000Km² las áreas offshore y los 10.000Km² las áreas onshore

Con respecto a los aspectos técnicos de la definición de áreas se establece que:

- * Las áreas deberán estar conformadas por lotes enteros, de 5 minutos de grado de Latitud por 5 minutos de grado de Longitud, unidos por sus lados o su diagonal, a menos que límites comunes con otros estados u otras circunstancias lo impidan

- * Los nodos serán definidos en coordenadas Latitud — Longitud y se unirán por segmentos de recta en proyección Mercator
- * Tanto para las áreas offshore como onshore se utilizará el Datum WGS84
- * Para el cálculo de las superficies de áreas onshore se utilizará la Proyección UTM21
- * Para el cálculo de las superficies de áreas offshore se utilizará la Proyección UTM22
- * Se consideran como Áreas Offshore Someras aquellas cuya lámina de agua no supere los 1000m en más del 90% del Área. El resto de las Áreas Offshore se consideran Áreas Offshore Profundas.

En caso de haber modificación en la delimitación de áreas respecto de la última aceptada por el Poder Ejecutivo a través del MIEM, ANCAP le comunicará las áreas que propone ofrecer para cada Instancia. El Poder Ejecutivo a través del MIEM tendrá un plazo de sesenta (60) días para aprobar o rechazar la delimitación de áreas propuesta por ANCAP. En caso de no recibir comunicación, se entenderá que el Poder Ejecutivo rechaza la nueva delimitación de áreas propuesta por ANCAP, manteniéndose la última delimitación de áreas aceptada por el Poder Ejecutivo a través del MIEM.

Previo a cada Instancia, ANCAP dará la más amplia difusión en la industria petrolera de las áreas ofrecidas.

4. MODELO DE CONTRATO

En el Anexo M se presenta el "Modelo de contrato para el otorgamiento de áreas para la exploración-explotación de Hidrocarburos en áreas continentales (onshore) de la República Oriental del Uruguay".

En el Anexo N se presenta el "Modelo de contrato para el otorgamiento de áreas para la exploración-explotación de Hidrocarburos en áreas costa afuera (offshore) de la República Oriental del Uruguay".

Por los mismos ANCAP encomienda al Contratista realizar, en forma exclusiva y, en nombre de ANCAP o del organismo estatal que eventualmente lo pudiera sustituir en el futuro, los trabajos correspondientes a la Exploración y eventual Explotación de Hidrocarburos en el Área del Contrato.

5. CONDICIONES GENERALES DEL PROCESO DE SELECCIÓN

5.1. Las empresas que podrán participar en el marco del Régimen "Ronda Uruguay Abierta" para el otorgamiento de áreas serán aquellas empresas que, teniendo la calidad de "Empresas Calificadas", presenten propuesta para un Área o Áreas, en cualquiera de las Instancias referidas en el numeral 2. Sin perjuicio de los montos y valores referidos en los numerales 7.2 y 7.3, las empresas calificadas podrán presentarse como Operadores en un máximo de 15.000Km² para áreas onshore o 30.000Km² para áreas offshore.

En ningún caso las empresas calificadas podrán presentarse como Operadores en más de 4 áreas.

Para las empresas que revisten calidad de operador con contratos vigentes a la fecha de presentación de las propuestas, también aplican estos máximos establecidos considerando el número y la superficie de contratos vigentes.

5.2. Las empresas deberán presentar una propuesta independiente por cada Área.

Asimismo, una vez obtenida la autorización del Poder Ejecutivo, ANCAP suscribirá con la empresa que resulte adjudataria, tantos Contratos como Áreas le fueron otorgadas.

5.3. La Propuesta deberá:
* Presentarse en idioma español, a excepción de los folletos, memorias y documentos técnicos similares, los que por su naturaleza podrán presentarse en idioma inglés.

- * Presentarse por duplicado bajo sobre cerrado.
- * Estar foliada y firmada en todas sus fojas por quien o quienes acrediten estar debidamente autorizados. Con respecto a la copia que acompaña al ejemplar original de la propuesta, se admitirá que la misma no lleve firmas ológrafas.

5.4. La información que proporcionen las empresas tendrá carácter de Declaración Jurada.
ANCAP se reserva el derecho de verificar dicha información por fuente independiente.

5.5. Se considerará desierto el Proceso de Selección para un Área en una Instancia específica cuando no se presente ninguna propuesta o no exista una propuesta válida, según las condiciones establecidas en estas Bases, para dicha Área específica.

5.6. ANCAP se reserva el derecho de no adjudicar algún Área, aún en el caso de que existan propuestas válidas para la misma, por considerarlas inconvenientes.

5.7. ANCAP es la única entidad competente para la interpretación auténtica de las Bases del Régimen "Ronda Uruguay Abierta".

5.8. Serán de cargo exclusivo del proponente todos los costos directos e indirectos asociados a la preparación y presentación de su solicitud de calificación y/o de su propuesta, no siendo ANCAP responsable de estos costos, ni de su reembolso, indemnización o compensación alguna.

6. PAGO DE PARTICIPACIÓN

Es requisito para la presentación de propuestas, la constancia del Pago de Participación por parte de la empresa que desee presentarse.

Se aclara que:

- * El Pago de Participación posibilita la presentación de la empresa en todas las Áreas para las que presente propuestas, para todas las Instancias que esté habilitado para hacerlo.
- * El Pago de Participación por parte de una sociedad de un grupo económico posibilita la participación de cualquier sociedad que forme parte del mismo grupo económico.
- * En el caso de que la propuesta sea realizada por un Consorcio, cada uno de los integrantes del mismo deberá realizar el Pago de Participación.

El Pago de Participación deberá realizarse a través de una transferencia bancaria. En este caso ANCAP enviará el comprobante de pago, a la dirección que la empresa indique. La transferencia bancaria deberá ser realizada a:

- * Banco de la República Oriental del Uruguay — Dependencia Misiones
- * Dirección: Cerrito 440 — Montevideo-Uruguay
- * Código Swift: BROUUYMM
- * Cuenta en dólares USA: Caja de Ahorros Transferencia Nº 001548619 - 00002
- * Beneficiario: ANCAP

debiéndose depositar a favor de ANCAP, cinco mil Dólares (US\$ 5.000) para propuestas onshore y diez mil Dólares (US\$ 10.000) para propuestas offshore, ambas sumas netas, libres de gastos bancarios e impuestos.

El Pago de Participación le otorgará a la empresa el derecho a un disco con datos básicos onshore u offshore según corresponda, cuyo contenido se detalla en los Anexos K y L respectivamente, sujeto a la suscripción del Acuerdo de Confidencialidad contenido en el Anexo J de estas Bases.

7. CALIFICACIÓN DE LAS EMPRESAS PARA EL PROCESO DE SELECCIÓN

Las empresas interesadas en calificar bajo el Régimen de "Ronda

Uruguay Abierta" deberán presentar, según le sea aplicable, la documentación referida en el Anexo A.

A los efectos de la evaluación de la empresa, para su correspondiente calificación, ANCAP analizará los siguientes aspectos:

7.1. ASPECTOS LEGALES (PARA OPERADORES Y NO OPERADORES)

7.1.1. Documentos (originales o autenticados) que acrediten la existencia y representación legal junto con el Anexo D.

7.1.2. Declaración de inexistencia de incompatibilidad e inhabilidad para presentar propuestas, según modelo que se agrega como Anexo E.

7.1.3. Para el caso que la empresa interesada sea una persona jurídica extranjera, deberá presentar la documentación requerida debidamente traducida y legalizada o apostillada, según corresponda.

7.1.4. Si el proponente:

7.1.4.1. proyecta constituir un Consorcio para la ejecución del contrato, se deberá presentar carta intención de constituir el Consorcio, en las que consten los siguientes requisitos mínimos:

* Intención de constituir un Consorcio de acuerdo con la Ley Nº 16.060 y Artículo 193 de la Ley Nº 19.149.

* Nombre, integración y domicilio del futuro Consorcio.

7.1.4.2. fuera un Consorcio constituido de acuerdo a la Ley de Sociedades Comerciales Nº 16.060 y Artículo 193 de la Ley Nº 19.149, deberá presentar además el documento constitutivo del Consorcio, otorgado con los requisitos establecidos según las condiciones exigidas en las citadas Leyes.

7.2. ASPECTOS ECONÓMICOS / FINANCIEROS (OPERADORES Y NO OPERADORES)

7.2.1. Para que una empresa califique a los efectos de poder presentar una propuesta en el Proceso de Selección deberá acreditar:

Periodo del Contrato para el que postula la Calificación	Áreas Onshore	Áreas Offshore Someras	Áreas Offshore Profundas
Subperiodo de exploración sin Pozo Exploratorio	- Patrimonio Promedio 2MMUS\$ + 1,5MMUS\$ por cada área adicional, o - Activo Promedio 6MMUS\$ + 1,5MMUS\$ por cada área adicional	- Patrimonio Promedio 50MMUS\$ + 10MMUS\$ por cada área adicional, o - Activo Promedio 150MMUS\$ + 30MMUS\$ por cada área adicional	- Patrimonio Promedio 150MMUS\$ + 50MMUS\$ por cada área adicional, o - Activo Promedio 450MMUS\$ + 150MMUS\$ por cada área adicional
Subperiodo de exploración con Pozo Exploratorio	- Patrimonio Promedio 4MMUS\$ + 1MMUS\$ por cada área adicional, o - Activo Promedio 12MMUS\$ + 3MMUS\$ por cada área adicional	- Patrimonio Promedio 160MMUS\$ + 25MMUS\$ por cada área adicional, o - Activo Promedio 300MMUS\$ + 75MMUS\$ por cada área adicional	- Patrimonio Promedio 300MMUS\$ + 100MMUS\$ por cada área adicional, o - Activo Promedio 900MMUS\$ + 300MMUS\$ por cada área adicional
Periodos de Exploración y Explotación	- Top 100 Global NOC & IOC Rankings, o - Patrimonio Promedio 10MMUS\$ + 2MMUS\$ por cada área adicional, o - Activo Promedio 30MMUS\$ + 8MMUS\$ por cada área adicional	- Top 100 Global NOC & IOC Rankings, o - Patrimonio Promedio 300MMUS\$ + 100MMUS\$ por cada área adicional, o - Activo Promedio 900MMUS\$ + 300MMUS\$ por cada área adicional	- Top 100 Global NOC & IOC Rankings, o - Patrimonio Promedio 500MMUS\$ + 200MMUS\$ por cada área adicional, o - Activo Promedio 1500MMUS\$ + 600MMUS\$ por cada área adicional

TABLA 2: REQUERIMIENTOS ECONÓMICO - FINANCIEROS PARA LA CALIFICACIÓN

7.2.2. Con respecto a los aspectos económico-financieros requeridos a las empresas para su calificación se aclara que:

7.2.2.1. Para acreditar que la empresa posee el patrimonio promedio o el activo promedio requeridos, la misma deberá suministrar los balances de los 3 últimos años (Estado de Situación Patrimonial y Estado de Resultados), auditados por auditor independiente.

7.2.2.2. Si la empresa sólo contara con 2 balances auditados, por no tener una existencia tal que le permita tener 3, ANCAP podrá considerar evaluar el patrimonio

promedio o el activo promedio de dicha empresa a partir de los referidos 2 balances auditados.

7.2.2.3. Los requerimientos en los aspectos económico-financieros para la calificación son iguales para las empresas que pretendan actuar como Operador y como No Operador.

7.2.2.4. Se puede obtener la calificación en los aspectos económico - financieros para un Consorcio (o en caso que se proyecte constituir un Consorcio para la ejecución del contrato). En estos casos se pueden prorratear los mínimos establecidos de acuerdo a la participación de cada empresa en el Consorcio, de forma tal que se podrían sumar los patrimonios de las empresas para alcanzar los mínimos establecidos en el numeral 7.2 de las Bases. Ninguna empresa podrá participar del Consorcio en un porcentaje inferior al 10%. Se aclara que para calcular el número de áreas por las que podrá presentar propuestas el Consorcio, se tomará la suma del 100% del patrimonio de cada uno de los integrantes del mismo. En estos casos se requerirá que los integrantes del Consorcio sean solidariamente responsables respecto de todas las obligaciones del mismo.

7.3. ASPECTOS TÉCNICOS (SÓLO PARA OPERADORES)

7.3.1. Las empresas que soliciten su habilitación como Operador de algún Área, deberán demostrar a ANCAP que tienen la experiencia técnica suficiente para cumplir las operaciones del Contrato que se agrega como Anexo M para áreas continentales o como Anexo N para áreas costa afuera, de acuerdo a las buenas prácticas de la industria petrolera. De conformidad con la información proporcionada, ANCAP podrá calificar a las empresas solicitantes para actuar como Operador:

Período del Contrato para el que postula la Calificación	Áreas Onshore	Áreas Offshore Someras	Áreas Offshore Profundas
Subperíodo de exploración sin Pozo Exploratorio	Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras (como operador o no operador).	Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras offshore (como operador o no operador).	Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras offshore (como operador o no operador) a más de 1500m de límite de agua.
Subperíodo de exploración con Pozo Exploratorio	- Política QHSE. - Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras incluyendo al menos una perforación exploratoria en los últimos 10 años (como operador o no operador).	- Política QHSE. - Experiencia de la empresa en operaciones petroleras offshore, incluyendo al menos una perforación exploratoria offshore en los últimos 10 años (como operador o no operador).	- Política QHSE. - Experiencia de la empresa en operaciones petroleras offshore, incluyendo al menos una perforación exploratoria offshore en los últimos 10 años en calidad de operador.
Períodos de Exploración y Explotación	- Política QHSE. - Top 100 Global NOC & IOC Rankings, o - Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras, incluyendo al menos una perforación exploratoria en los últimos 10 años (como operador o no operador) y - Producción neta de más de 15000BOE/d, o - Producción operada de más de 2000BOE/d	- Política QHSE. - Top 100 Global NOC & IOC Rankings, o - Experiencia de la empresa en operaciones petroleras offshore, incluyendo al menos una perforación exploratoria offshore en los últimos 10 años (como operador o no operador) y - Producción neta de más de 5000BOE/d, o - Producción operada de más de 1000BOE/d	- Política QHSE. - Top 100 Global NOC & IOC Rankings, o - Experiencia de la empresa en operaciones petroleras offshore, incluyendo al menos una perforación exploratoria offshore en los últimos 10 años y - Producción neta de más de 2000BOE/d, o - Producción operada de más de 4000BOE/d

TABLA 3 REQUERIMIENTOS TÉCNICOS PARA LA CALIFICACIÓN

7.3.2. Con respecto a los aspectos técnicos requeridos a las empresas para su calificación se aclara que:

7.3.2.1. En el caso de que un Consorcio presente propuestas, la empresa que pretenda actuar como Operador deberá acreditar por sí sola los requisitos exigidos en el numeral 7.3, y no podrá participar del Consorcio en una proporción menor al 35%.

7.3.2.2. Cuando la empresa acredite su experiencia técnica en

base a la de su personal, deberá comprometerse a que este personal será el involucrado en las operaciones petroleras correspondientes.

7.3.2.3. Cuando la experiencia de la empresa surja por haber participado de operaciones petroleras en calidad de no operador, la empresa deberá haber participado en dicho proyecto con un mínimo del 30%.

7.3.2.4. Las empresas deberán presentar para calificar para los Subperíodos de Exploración con Pozo Exploratorio o para Períodos de Exploración y Explotación su política QHSE (Calidad, Salud Ocupacional, Seguridad y Medio Ambiente).

7.4. GARANTÍA DE LA CASA MATRIZ

En el caso de una afiliada, subsidiaria o sucursal, se entenderán cumplidos los requisitos establecidos en el numeral 7.2 y/o 7.3, si su casa matriz o controlante (sociedad que cuenta con más de cincuenta por ciento del capital accionario de la controlada) acredite lo dispuesto en los referidos numerales 7.2 y 7.3,

En dicho caso, la casa matriz o controlante de la empresa que pretende calificar, deberá suscribir la Carta de Garantía que se agrega como Anexo F.

7.5. SITUACIONES PARTICULARES CON RESPECTO A LA CALIFICACIÓN

7.5.1. Aquellas Empresas de Operaciones Petroleras que acrediten estar incluidas dentro del último ranking publicado por Energy Intelligence: "Top 100: Global NOC & IOC Rankings" deberán presentar únicamente la documentación referida en el numeral 7.1; entendiéndose tácitamente cumplidos los requisitos exigidos en los numerales 7.2 y 7.3.

7.5.2. Aquellas empresas que únicamente califiquen como Operador para un Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio no podrán proponer la perforación de un Pozo Exploratorio como parte del Programa Exploratorio Comprometido para el Subperíodo Básico.

7.5.3. Aquellas empresas que únicamente califiquen como Operador para un Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio y fueran adjudicatarias de un Contrato, en el caso de querer optar por pasar a un Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio, deberán:

* Acreditar que cumplen al momento de la opción del pasaje al Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio, con los requerimientos económico-financieros y técnicos estipulados, según corresponda al Área en cuestión, o

* Ceder entre 35% y 90% del Contrato a una empresa que cumpla con los requerimientos económico-financieros y técnicos estipulados, según corresponda al Área en cuestión, quien deberá revestir el rol de Operador del período de Exploración con Pozo Exploratorio

De lo contrario, el Contrato vencerá indefectiblemente al término del Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio,

7.5.4. Aquellas empresas que únicamente califiquen como Operador para el Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio y fueran adjudicatarias de un Contrato, en el caso de realizar un descubrimiento, para poder proceder a emitir la Declaratoria de Comercialidad del mismo y pasar al Período de Explotación, deberán:

* Acreditar que cumplen al momento de la Declaratoria de Comercialidad con los requerimientos económico-financieros y técnicos estipulados, según corresponda al Área en cuestión, o

* Ceder entre 35% y 90% del Contrato a una empresa que cumpla los requerimientos económico-financieros

y técnicos estipulados, según corresponda al Área en cuestión, quien deberá revestir el rol de Operador del Período de Explotación

De lo contrario, el Contrato vencerá indefectiblemente al término del Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio.

7.6. NOTIFICACIÓN DEL RESULTADO DEL PROCESO DE CALIFICACIÓN

Una vez efectuado el análisis de la documentación referida en los numerales 7.1, 7.2 y 7.3, ANCAP notificará a la empresa el resultado del mismo:

- * **Aspectos legales:** no califica o califica.
- * **Aspectos económico/financieros:** no califica, califica para el Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio, califica para un Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio o califica para los Períodos de Exploración y Explotación, según corresponda al Área en cuestión.
- En caso de calificar, se notificará el número de Áreas de cada tipo por las cuales la empresa se encuentra habilitada para presentar propuestas, así como si es para el Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio, para el Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio o para los Períodos de Exploración y Explotación, según corresponda al Área en cuestión.
- * **Aspectos técnicos:** no califica como operador, o califica como operador según corresponda al Área en cuestión. En caso de calificar, se aclarará si es para un Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio, para un Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio o para los Períodos de Exploración y Explotación.

Sólo las empresas calificadas podrán presentar propuestas y lo podrán hacer únicamente en los términos en los que fueron habilitados en su calificación.

7.7. VIGENCIA DE LA CALIFICACIÓN

- 7.7.1. Las empresas calificadas de acuerdo a lo establecido en este numeral, quedarán habilitadas a presentar propuestas en 10 Instancias consecutivas contadas a partir de la fecha de notificación por parte de ANCAP de que ha quedado calificada.
- 7.7.2. Las empresas que revistan la calidad de operador de contratos vigentes otorgados en el Régimen "Ronda Uruguay Abierta", podrán presentar propuestas mientras revistan tal calidad, más allá del plazo establecido en el numeral anterior, para el mismo tipo de áreas y etapa del Contrato en ejecución.

8. COMUNICACIONES REFERIDAS A LA RONDA URUGUAY ABIERTA

8.1. Toda comunicación y/o consulta formal a ANCAP, referida a la calificación o presentación de propuestas en el marco de "Ronda Uruguay Abierta", será por escrito o por vía correo electrónico y deberá ser dirigida a:

- * ANCAP - Ronda Uruguay Abierta
- * Desarrollo y Gobernanza — Gerencia Exploración y Producción.
- * Paysandú y Avenida Libertador Brig. Gral. Lavalleja.
- * Montevideo-Uruguay
- * C.P. 11100
- * Correo electrónico: rondauruguay@ancap.com.uy

Las comunicaciones y/o consultas formales dirigidas por ANCAP a las empresas se realizarán por escrito de acuerdo a la información de contacto proporcionada por dichas empresas. Cualquier modificación en los datos proporcionados, deberá ser comunicada a ANCAP por escrito; en caso contrario se considerará como válida la comunicación realizada conforme a los datos presentados inicialmente.

En el caso de comunicación a ANCAP vía correo electrónico,

el correo enviado a ANCAP deberá solicitar confirmación de lectura y será considerado como formalmente recibido cuando el remitente reciba automáticamente dicha confirmación.

8.2. Sin perjuicio de lo dispuesto en el numeral anterior, ANCAP publicará en la página web: <http://exploracionyproduccion.ancap.com.uy> (www.rondauruguay.gub.uy) las respuestas a las consultas formuladas por las empresas sobre aspectos generales del Régimen "Ronda Uruguay Abierta".

9. FORMA DE PRESENTACIÓN DE LAS PROPUESTAS

9.1. PRESENTACIÓN DE LAS PROPUESTAS

Las empresas calificadas participantes presentarán en sobre cerrado una propuesta por Área, debiendo identificar claramente en el sobre los datos del proponente, que se presenta bajo el Régimen de "Ronda Uruguay Abierta" para el Área _____ (identificar el número según la información difundida por ANCAP).

9.2. CONTENIDO DE LA/S PROPUESTA/S:

Las empresas interesadas en presentar propuestas bajo el Régimen de "Ronda Uruguay Abierta" deberán presentar, según le sea aplicable, la documentación referida en el Anexo A, la cual no podrá ser modificada en su contenido, más allá de la fecha y hora límite para la presentación de la misma, establecida en el numeral 2.

10. VIGENCIA MÍNIMA DE LA PROPUESTA

La propuesta tendrá una vigencia mínima de ciento ochenta (180) Días a contar desde la fecha de apertura.

11. ACTO DE PRESENTACIÓN DE PROPUESTA/S.

11.1. RECEPCIÓN DE PROPUESTA/S

- 11.1.1. El período de recepción de la/s propuesta/s corresponde al señalado en el Cronograma establecido en el numeral 2.
- 11.1.2. El lugar para la recepción de la/s propuesta/s es el Edificio ANCAP, sito en Paysandú y Avenida Libertador Brig. Gral. Lavalleja, 6º piso, Servicios Jurídicos - Contratos Escribanía.
- 11.1.3. El acto de apertura de la/s propuesta/s recibida/s para cada Instancia, se llevará a cabo en el 9º piso del Edificio ANCAP a las 14:30 horas.
- 11.1.4. Concluido el acto, se procederá a elaborar y suscribir el acta respectiva, que será firmada por el escribano de ANCAP, y los representantes de las empresas presentes.

La recepción provisoria de las propuestas no implica aceptación de las mismas.

11.2. ANÁLISIS PRELIMINAR DE LAS PROPUESTAS

- 11.2.1. ANCAP comprobará que los documentos presentados por cada empresa participante sean los solicitados en las Bases. De no ser así, ANCAP devolverá la propuesta, teniéndola por no presentada.
- 11.2.2. Si existieran defectos de forma, tales como omisiones o errores evidentes (ejemplo error de digitalización), ANCAP comunicará tal extremo a la empresa a los efectos de que, en un plazo no mayor a cinco (5) días hábiles, subsane la omisión o error bajo apercibimiento de desestimar su propuesta.
- 11.2.3. No cabe subsanación alguna por omisiones o errores relativos a los Anexos G, H e I de las propuestas.

12. INFORMACIÓN TÉCNICA DE LAS ÁREAS

12.1. ANCAP dispone, en carácter de propietario, de información geológica, geofísica y de pozos correspondiente a las cuencas Onshore y Offshore. Dicha información está disponible para

ser licenciada por aquellas empresas interesadas. ANCAP dará la más amplia difusión en la industria petrolera de la información disponible y los precios de la misma. El licenciamiento o compromiso de licenciamiento de esta información, será contabilizado como Unidades de Trabajo exploratorio.

- 12.2. La información referida en el numeral anterior, será entregada con carácter confidencial, a cuyos efectos la empresa deberá suscribir un Acuerdo de Confidencialidad basado en el que obra como Anexo J.
- 12.3. La información geofísica y/o geológica disponible bajo la modalidad de Contrato Multicliente suscritos entre ANCAP y diversas compañías de servicios podrán ser licenciadas a las distintas empresas de servicios correspondientes, quienes realizan la comercialización de dichos datos. ANCAP dará la más amplia difusión en la industria petrolera de la lista de datos disponibles a través de empresas de servicio, cuyo licenciamiento o compromiso de licenciamiento, será contabilizado como Unidades de Trabajo exploratorio.
- 12.4. ANCAP no es responsable por las decisiones que las empresas puedan tomar en base al contenido de la información referida en los numerales 12.1 y 12.3.

13. EVALUACIÓN DE LAS PROPUESTAS

ANCAP evaluará las propuestas presentadas en cada Instancia por las empresas calificadas a través de los siguientes conceptos:

13.1. PROGRAMA EXPLORATORIO

Dentro de este concepto se evaluarán los trabajos exploratorios incluidos en las Tablas 4, 5 y 6, en la que se lista el valor de cada trabajo exploratorio en Unidades de Trabajo (UT) para cada tipo de Área, que el oferente deberá proponer para el Subperíodo Básico (primer Subperíodo exploratorio), con un mínimo de 200UT por Área:

Trabajos exploratorios en Áreas Offshore Someras	UT
Perforación de un pozo exploratorio > 100 m WD (UT/pozo)	5.300
Perforación de un pozo exploratorio < 100 m WD (UT/pozo)	3.300
Evaluación de Geología del Petróleo (UT/área)	100
Evaluación de Recursos Prospectivos (UT/área)	100
Inversión y Modelado 3D Gravimétrico y Magnetométrico (UT/área)	100
Geoquímica de superficie (UT/muestra)	3
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km²)	2
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	0,2
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km²)	0,04
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	0,02
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría Gradimétrica aérea (UT/km)	0,02
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Magnetometría Aérea (UT/km)	0,02
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Batimetría Multihaz (UT/km)	0,01
Licenciamiento de información (5000US\$)	1

TABLA 5: VALOR EN UT DE TRABAJOS EXPLORATORIOS EN ÁREAS OFFSHORE SOMERAS

Trabajos exploratorios en Áreas Offshore Profundas	UT
Perforación de un pozo exploratorio > 2.500 m WD (UT/pozo)	15.300
Perforación de un pozo exploratorio < 2.500 m WD (UT/pozo)	7.500
Evaluación de Geología del Petróleo (UT/área)	100
Evaluación de Recursos Prospectivos (UT/área)	100
Inversión y Modelado 3D Gravimétrico y Magnetométrico	100
Geoquímica de superficie (UT/muestra)	3
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km²)	2
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Electromagnetismo (UT/receptor)	3
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	0,2
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km²)	0,04
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	0,02
Reprocesamiento e interpretación de Electromagnetismo (UT/receptor)	0,3
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Batimetría Multihaz (UT/km)	0,01
Licenciamiento de información (5000US\$)	1

TABLA 6: VALOR EN UT DE TRABAJOS EXPLORATORIOS EN ÁREAS OFFSHORE PROFUNDAS

Con respecto a las Tablas 4, 5 y 6 se aclara que:

- * El licenciamiento de Información no es obligatorio, excepto en los casos que sea parte del PEC, pudiendo licenciarse la información antes o después de la adjudicación del área.
- * Sólo se contabilizará como Unidad de Trabajo el licenciamiento o el compromiso de licenciamiento de información 3D (Sísmica, Electromagnetismo, etc.) dentro del Área por la que se realiza la propuesta.
- * No se acreditará como Unidad de Trabajo para la propuesta de Programa Exploratorio para el Subperíodo Básico (Anexo G), el Licenciamiento de Información que ya hubiera sido utilizado para el cumplimiento de un Programa Exploratorio Comprometido (PEC) en contratos anteriores.
- * En el concepto identificado como licenciamiento de información, la forma de acreditar el referido licenciamiento será a través de la presentación, junto con el Anexo G, del recibo de pago correspondiente.
- * Los trabajos realizados por contratos anteriores excediendo el Programa Exploratorio Comprometido oportunamente acordado dentro del Área por la que se realiza una propuesta, serán contabilizados como parte de la propuesta, prorrateados al porcentaje de participación de cada empresa en el contrato anterior, en caso de que la empresa presentara una propuesta y ofreciera ese trabajo exploratorio realizado en exceso al PEC.
- * El proponente deberá indicar el tipo de pozo ofrecido dentro de las opciones establecidas. La profundidad total de cada pozo (incluyendo la lámina de agua si corresponde) deberá estar acorde con el objetivo geológico a evaluar.
- * Los pozos estratigráficos de estudio deberán recuperar testigos de forma continua y realizar análisis de geoquímica orgánica y petrofísica de reservorio de una resolución adecuada como para definir el sistema petrolero.

Trabajos exploratorios en Áreas continentales (onshore)	UT
Perforación de un pozo exploratorio (UT/pozo)	1.000
Evaluación de Geología del Petróleo (UT/área)	100
Evaluación de Recursos Prospectivos (UT/área)	100
Inversión y Modelado 3D Gravimétrico y Magnetométrico (UT/área)	100
Perforación de un pozo estratigráfico (testigo continuo) (UT/pozo)	50
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km²)	6
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	2
Levantamiento, procesamiento e interpretación de MT/AMT (UT/estación)	0,50
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría Gradimétrica aérea (UT/km)	0,02
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Magnetometría aérea (UT/km)	0,02
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km²)	0,10
Geoquímica de superficie (UT/muestra)	0,10
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	0,05
Reprocesamiento e interpretación de MT/AMT (UT/estación)	0,05
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría terrestre (UT/estación)	0,03
Reprocesamiento e interpretación de Magnetometría terrestre (UT/estación)	0,01
Licenciamiento de información (5000US\$)	1

TABLA 4: VALOR EN UT DE TRABAJOS EXPLORATORIOS EN ÁREAS CONTINENTALES (ONSHORE)



- * El procesamiento de datos sísmicos 2D y 3D deberá ser en tiempo (PSTM) y en profundidad (PSDM), contabilizándose los Km o Km² con cobertura completa (Full Fold).
- * El Electromagnetismo (EM) se refiere a EM de fuente controlada, con un espaciamiento máximo entre receptores de 2,5Km
- * Para la geoquímica de superficie offshore se considera la toma de testigos, el análisis de muestras y la interpretación de los resultados, con los siguientes criterios:
 - * La selección de los sitios de muestreo deberá estar sustentada en datos geofísicos.
 - * La toma de sedimentos deberá realizarse con piston-core o gravity-core con un mínimo de 6 metros de longitud. Se considerarán las muestras que tengan una recuperación mínima de 50%.
 - * Sobre las muestras obtenidas se deberán realizar análisis geoquímicos estándar (composición de gas "headspace" por GC C1-C6, Carbono orgánico total TC + TOC, Extracción con solvente, Extracción GC, fluorescencia TSF). Asimismo, sobre el 10% de las muestras obtenidas se deberán realizar análisis avanzados (Extracción GCMS para las fracciones saturadas y aromáticas, GC-IRMS).
- * La empresa que presente una propuesta podría incluir en la misma otros trabajos exploratorios que no están incluidos en las Tablas 4, 5 y 6, según corresponda para el tipo de Área por la que está realizando la propuesta, incluyendo la justificación técnica de dicha propuesta y el presupuesto o costo estimado de dicho trabajo exploratorio. ANCAP, a su sólo juicio, podrá decidir tomar en cuenta o no dicho trabajo exploratorio y definirá su valor en Unidades de Trabajo.
- * Los trabajos exploratorios que se consideran como nuevas actividades de campo a los efectos de la constitución de las Garantías para el Periodo de Exploración son los siguientes:
 - * Geoquímica de superficie (UT/muestra)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Batimetría Multihaz (UT/km)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Electromagnetismo (UT/receptor)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría Gradimétrica aérea (UT/Km)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría terrestre (UT/estación)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Magnetometría Aérea (UT/Km)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de MT/AMT (UT/estación)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km²)
 - * Perforación de un pozo estratigráfico (testigo continuo) (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio < 100 m WD (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio < 2,500 m WD (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio > 100 m WD (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio > 2,500 m WD (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio onshore (UT/pozo)

A todos los fines del Contrato (Cláusulas 9º y 31º del Modelo de Contrato), el costo total de los trabajos ofrecidos en el Programa Exploratorio Comprometido para el Subperíodo Básico, y los eventuales Subperíodo Complementario y/o de Prórroga, resultará de valorizar estos trabajos en base a que a la Unidad de Trabajo se le asigna un valor de cinco mil Dólares (US\$ 5.000).

La Tabla 7 presenta para cada tipo de Área las Unidades de Trabajo mínimas requeridas, la duración y la devolución requerida de áreas en el Subperíodo Básico, en el Subperíodo Complementario A, en el

Subperíodo Complementario B y en el Subperíodo de Prórroga, en caso de que el Contratista optara por pasar a estos subperíodos. El Contratista podrá optar, al final del Subperíodo Básico, por pasar al Subperíodo Complementario A o al Subperíodo Complementario B.

Áreas	Periodo Exploratorio	Onshore	Offshore somero	Offshore profundo
Mínimo de Unidades de Trabajo exigidas	Subperíodo Básico	200	200	200
Duración		4 años	4 años	4 años
Mínimo de Unidades de Trabajo exigidas	Subperíodo Complementario A	2 Pozos Exploratorios	1 Pozo Exploratorio	1 Pozo Exploratorio
Duración		3 años	3 años	3 años
Devolución de área		0%	0%	0%
Mínimo de Unidades de Trabajo exigidas	Subperíodo Complementario B	1000	1000	2000
Duración		2 años	2 años	2 años
Devolución de área		50%	50%	50%
Mínimo de Unidades de Trabajo exigidas	Subperíodo de Prórroga	2 Pozos Exploratorios	1 Pozo Exploratorio	1 Pozo Exploratorio
Duración		3 años	3 años	3 años
Devolución de área		30%	30%	30%

TABLA 7: MÍNIMO DE UNIDADES DE TRABAJO EXIGIDAS POR ÁREA

13.2. ASOCIACIÓN

Dentro de este concepto se considerará el porcentaje que el proponente acepta como participación máxima de ANCAP, dentro del rango del 20% al 40%, según lo establecido en el Anexo H.

13.3. PROPUESTA ECONÓMICA

Dentro de este concepto se evaluará el porcentaje de Profit Oil para el Contratista y para el Estado Uruguayo (por tipo de Hidrocarburo y variable en función del Factor R). Por Factor R se entiende la relación entre Ingresos Brutos y Cost Oil acumulados hasta el trimestre en consideración. El oferente deberá proponer el valor de incremento del Profit Oil del Estado para cada rango de acuerdo a la Tabla 8.

Factor R	% Profit Oil Estado Uruguayo
< 1	8 + X
1 - 1,5	15 + X
1,5 - 2	20 + X
> 2	30 + X

TABLA 8: % PROFIT OIL ESTADO URUGUAYO VS. FACTOR R

Con respecto a la Tabla 8 se aclara que:

- El porcentaje propuesto por el oferente de incremento del Profit Oil del Estado Uruguayo, o sea el valor X, deberá ser un número positivo, sin decimales, que podrá variar entre 0 y 70.
- El oferente deberá realizar una propuesta de X para cada tipo de hidrocarburo, según lo establecido en el Anexo I.

13.4. METODOLOGÍA PARA COMPARACIÓN DE PROPUESTAS

Los conceptos identificados en los numerales 13.1, 13.2 y 13.3, a ser proporcionados por las empresas en sus propuestas, serán ponderados porcentualmente según los siguientes valores:

Concepto	Factor de ponderación
Programa Exploratorio Comprometido	40%
Porcentaje máximo de asociación de ANCAP	20%
Incremento del Profit Oil para el Estado Uruguayo	40%

TABLA 9: FACTOR DE PONDERACIÓN DE LOS CONCEPTOS DE LA PROPUESTA

La propuesta ganadora en cada Instancia para una determinada Área será aquella que obtenga el mayor puntaje final, resultante de la suma de los valores propuestos para cada uno de los conceptos, en cada una de las tres alternativas (Petróleo °API >25; Petróleo °API <25 y Gas Natural), ponderados por los valores establecidos.

Los porcentajes referidos resultarán de la aplicación de las ecuaciones siguientes para cada una de las alternativas.

13.4.1. PUNTAJE 1: PARA PETRÓLEOS °API > 25

$$Puntaje_1 = 20 * \left(\frac{A}{A_{max}} \right) + 40 * \left(\frac{UT}{UT_{max}} \right) + 40 * \left(\frac{X}{X_{max}} \right)$$

Siendo;

- A: % de asociación ofrecida
- A_{max} : máximo % de asociación ofrecido
- UT: Total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- UT_{max} : máximo de total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- X: valor incremental del Profit Oil del Estado para petróleos >25° API
- X_{max} : máximo de valor incremental del Profit Oil del Estado para petróleos >25° API

13.4.2. PUNTAJE 2: PARA PETRÓLEOS °API < 25

$$Puntaje_2 = 20 * \left(\frac{A}{A_{max}} \right) + 40 * \left(\frac{UT}{UT_{max}} \right) + 40 * \left(\frac{X'}{X'_{max}} \right)$$

Siendo:

- A: % de asociación ofrecida
- A_{max} : máximo % de asociación ofrecida
- UT: Total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- UT_{max} : máximo de total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- X': valor incremental del Profit Oil del Estado para petróleos <25° API
- X'_{max} : máximo de valor incremental del Profit Oil del Estado para petróleos <25° API

13.4.3. PUNTAJE 3: PARA GAS NATURAL

$$Puntaje_3 = 20 * \left(\frac{A}{A_{max}} \right) + 40 * \left(\frac{UT}{UT_{max}} \right) + 40 * \left(\frac{X_G}{X_{G_{max}}} \right)$$

Siendo:

- A: % de asociación ofrecida
- A_{max} : máximo % de asociación ofrecida
- UT: Total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- UT_{max} : máximo de total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- X_G : valor incremental del Profit Oil del Estado para Gas Natural
- $X_{G_{max}}$: máximo de valor incremental del Profit Oil del Estado para Gas Natural

13.4.4. PUNTAJE TOTAL

El resultado de cada uno de los conceptos, se redondeará a dos decimales y la suma de los puntajes obtenidos mediante las ecuaciones

de 13.4.1, 13.4.2 y 13.4.3 corresponde al puntaje total obtenido por la propuesta para una determinada Área.

$$PuntajeTotal = Puntaje_1 + Puntaje_2 + Puntaje_3$$

Los valores de A, UT, X, X' y X_G responden a lo propuesto en las propuestas y los valores de A_{max} , UT_{max} , X_{max} , X'_{max} y $X_{G_{max}}$ corresponden al mayor valor de los mismos, entre los ofrecidos en las propuestas para una determinada Área.

13.5. ADJUDICACIÓN DE UN ÁREA

13.5.1. En cada Instancia, la adjudicación de un Área se realizará a la propuesta presentada por la empresa que obtenga el mayor Puntaje Total según 13.4.4.

13.5.2. Para el caso que la adjudicación de un área referida en el numeral 13.5.1 sea a una empresa cuya calificación data de más de 6 Instancias contadas a partir de la fecha de notificación por parte de ANCAP de que ha quedado calificada, dicha adjudicación queda condicionada a que la empresa acredite, en un plazo máximo de sesenta (60) días, mantener todos los requerimientos establecidos en la Cláusula 7 de estas Bases.

13.6. CONSULTAS DE ANCAP

ANCAP podrá realizar a los proponentes las consultas y/o aclaraciones que estime necesarias para la más correcta interpretación de la propuesta.

13.7. SOLUCIÓN EN CASO DE PROPUESTAS SIMILARES

En el caso de que, de la comparación de propuestas presentadas para un Área, se plantee la situación de dos o más propuestas similares, ANCAP podrá invitar a las empresas a mejorar sus respectivas propuestas, otorgándoles para ello un plazo de cinco (5) días hábiles.

ANCAP considerará como propuestas similares aquellas que luego de la evaluación según los criterios fijados en el numeral 13.4 alcancen un puntaje tal que la diferencia entre sí sea menor al cinco por ciento (5%).

La adjudicación se realizará a la empresa que obtenga el mayor puntaje, luego de la mejora.

En caso de generarse un empate, como resultado del proceso de mejora de propuestas, se procederá a analizar la calificación de las empresas, tomando como criterio para determinar la propuesta más conveniente, el período de contrato para el cual las empresas quedaron calificadas. Se dará prioridad a la calificación para Exploración y Explotación, sobre la calificación para Exploración con Pozo Exploratorio, que tendrá a su vez prioridad sobre la calificación para Exploración sin Pozo Exploratorio.

En caso de que aún se mantenga una situación de empate, se procederá a realizar un sorteo, el cual se realizará en la fecha que ANCAP comunique, ante escribano público y en presencia de representantes acreditados de los proponentes, si así lo quisieran.

14. GARANTÍA DE MANTENIMIENTO DE PROPUESTAS

Junto con la propuesta, la empresa deberá constituir a favor de ANCAP una garantía en Dólares (que puede ser en efectivo, mediante aval de un banco con representación local, valores públicos que coticen en bolsa) por un valor de treinta mil Dólares (US\$ 30.000), la cual deberá cubrir el período de vigencia de la propuesta.

15. AUTORIZACIÓN DEL PODER EJECUTIVO

Una vez definida por parte de ANCAP la propuesta ganadora para cada Área en cada Instancia, integrará en el Modelo de Contrato (Anexo M o Anexo N según corresponda) los datos que surgen de dicha propuesta. Cumplido, ANCAP solicitará al Poder Ejecutivo autorización para la contratación con la empresa adjudicataria del Área en cuestión.

La autorización por parte del Poder Ejecutivo es condición para la firma del Contrato con la empresa adjudicataria.

16. SUSCRIPCIÓN DEL CONTRATO

La suscripción del Contrato se llevará a cabo en un plazo no mayor a treinta (30) Días de publicada la Resolución del Poder Ejecutivo autorizando la firma del Contrato, siempre que la empresa adjudicataria haya dado cabal cumplimiento a los requisitos legales exigidos para la firma del Contrato.

A tales efectos, se deja constancia que la adjudicataria de un Área podrá, o bien:

- constituir en el país una sociedad comercial conforme lo dispuesto en la Ley Nº 16.060 y sus modificativas, en caso que ya no revista dicha condición, o.
- registrar una sucursal conforme lo dispuesto en la Ley Nº 16.060 y sus modificativas.

Para el caso que el adjudicatario fuera un Consorcio (Ley Nº 16.060 y Ley Nº 19.149), el mismo deberá integrarse por sociedades comerciales constituidas o sucursales registradas conforme lo dispuesto en la Ley Nº 16.060 y sus modificativas, cuyos socios o accionistas deberán ser las empresas adjudicatarias del Área.

CONTRATO PARA EL OTORGAMIENTO DE ÁREAS PARA LA EXPLORACIÓN-EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN ÁREAS COSTA AFUERA (OFFSHORE) DE LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY

CONTENIDO

CONTRATO PARA EL OTORGAMIENTO DE ÁREAS PARA LA EXPLORACIÓN-EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN ÁREAS COSTA AFUERA (OFFSHORE) DE LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY 1

SECCIÓN I.....	7
Cláusula 1° - PREÁMBULO	7
Cláusula 2° - DEFINICIONES E INTERPRETACIÓN	8
2.1 DEFINICIONES.....	8
2.2 INTERPRETACIÓN	17
Cláusula 3° - OBJETO	18
Cláusula 4° - TIPO DE CONTRATO	18
Cláusula 5° - PLAZO	18
SECCIÓN II	19
Cláusula 6° - DERECHOS Y OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA	19
Cláusula 7° - CONTENIDO LOCAL	25
Cláusula 8° - DERECHOS Y OBLIGACIONES DE ANCAP	25
SECCIÓN III	27
Cláusula 9° - PERÍODO DE EXPLORACIÓN	27
9.1 PLAZO	27
9.2 CONDICIONES MÍNIMAS.....	27
9.3 SUSPENSIÓN DE PLAZOS DURANTE GESTIÓN DE AUTORIZACIONES MEDIOAMBIENTALES	29
9.4 PARA LA EVENTUALIDAD DE DESCUBRIMIENTO COMERCIAL.....	30
9.5 DESAFECTACIÓN OBLIGATORIA	33
9.6 DESAFECTACIÓN VOLUNTARIA.....	33
9.7 TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO DURANTE EL PERÍODO DE EXPLORACIÓN	34
Cláusula 10° - PERÍODO DE EXPLOTACIÓN.....	34
10.1 PLAZO Y CONDICIONES TÉCNICAS.....	35
10.2 PRODUCCIÓN	36
10.3 MEDICIÓN, TRANSPORTE Y ENTREGA	37

10.4 YACIMIENTOS COMPARTIDOS	38
10.5 PROYECTO A SOLO RIESGO	38
10.6 OPERACIONES AUXILIARES	40
10.7 TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO DURANTE EL PERÍODO DE EXPLOTACIÓN.....	41
Cláusula 11° - ABANDONO	41
Cláusula 12° - ENTREGA DE BIENES.....	43
SECCIÓN IV.....	43
Cláusula 13° - PETRÓLEO Y LÍQUIDOS DE GAS NATURAL	43
Cláusula 14° - GAS NATURAL.....	45
Cláusula 15° - DERECHO PREFERENCIAL DE ANCAP	45
Cláusula 16° - COMERCIALIZACIÓN DE LOS HIDROCARBUROS.....	46
SECCIÓN V.....	46
Cláusula 17° - RUBROS RECONOCIDOS AL CONTRATISTA	47
17.1 COST OIL.....	47
17.2 PROFIT OIL.....	49
17.3 AUDITORÍAS.....	52
SECCIÓN VI.....	52
Cláusula 18° - ASOCIACIÓN.....	52
Cláusula 19° - ENTREGA DE INFORMACIÓN TÉCNICA.....	53
Cláusula 20° - COMITÉ DE ADMINISTRACIÓN	55
20.1 CONSTITUCIÓN, COMETIDOS Y FUNCIONAMIENTO	55
20.2 ATRIBUCIONES.....	56
Cláusula 21° - CAUSA EXTRAÑA NO IMPUTABLE.....	56
Cláusula 22° - PROTECCIÓN AMBIENTAL	58
Cláusula 23° - CONFIDENCIALIDAD.....	59
Cláusula 24° - TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO	61
24.1 TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO POR PARTE DEL CONTRATISTA.....	61
24.2 TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO POR PARTE DE ANCAP	62
Cláusula 25° - CAUSALES DE RESCISIÓN Y RESOLUCIÓN DEL CONTRATO.....	62
Cláusula 26° - MORA E INCUMPLIMIENTO	64
Cláusula 27° - TRIBUTACIÓN	64
Cláusula 28° - RESPONSABILIDAD Y SEGUROS	65
28.1 RESPONSABILIDAD.....	65
28.2 SEGUROS	65
Cláusula 29° - LEGISLACIÓN APLICABLE.....	68
Cláusula 30° - SOLUCIÓN DE DIFERENDOS.....	68
30.1 JURISDICCIÓN	68
30.2 CONSULTORÍA Y ARBITRAJE TÉCNICO – ECONÓMICO	69
30.3 INEXISTENCIA DE INMUNIDAD SOBERANA	71
Cláusula 31° - GARANTÍAS.....	71
31.1 GARANTÍA CORPORATIVA	71
31.2 GARANTÍAS PARA EL PERÍODO DE EXPLORACIÓN	71
31.3 GARANTÍAS PARA EL PERÍODO DE EXPLOTACIÓN	73
Cláusula 32° - DISPOSICIONES VARIAS	74
32.1 COMUNICACIONES EXTERNAS.....	74
32.2 IMPORTACIÓN DE EQUIPOS, MAQUINARIAS Y ÚTILES.....	74
32.3 NORMAS DE CONDUCTA	75
32.4 RENUNCIA	75
32.5 INDEPENDENCIA DE LAS PARTES.....	76
32.6 EFECTO DE LA NULIDAD DE CLÁUSULAS DEL CONTRATO.....	76
32.7 INTERPRETACIÓN	76
32.8 PREVALENCIA	76
32.9 RESPONSABILIDAD SOCIAL EMPRESARIAL	76
32.10 AUSENCIA DE TERCEROS BENEFICIARIOS	77
32.11 NOTIFICACIONES.....	77
Anexo I: ÁREA DEL CONTRATO	79
Anexo II: PROGRAMA EXPLORATORIO COMPROMETIDO Y COSTO TOTAL	80
Anexo III: MODELO DE CARTA GARANTÍA DE CASAS MATRICES.....	81
Anexo IV: PROCEDIMIENTO CONTABLE	83
Cláusula 1° - CONDICIONES GENERALES.....	83
1.1 OBJETO.....	83
1.2. CONFLICTO CON EL CONTRATO Y MODIFICACIÓN.....	83

1.3. DEFINICIONES.....	84
1.4. REGISTROS DE LA CUENTA DE OPERACIONES Y TIPO DE CAMBIO.....	84
1.5. AJUSTES.....	85
1.6. AUDITORÍAS DE ANCAP.....	86
1.7. ASIGNACIONES DE COSTOS COMPARTIDOS.....	88
Cláusula 2° - CLASIFICACIONES DE LA DEFINICIÓN DE COSTOS E INVERSIONES.....	88
2.1. SEPARACIÓN DE COSTOS E INVERSIONES.....	88
2.2. COSTOS E INVERSIONES DE EXPLORACIÓN.....	88
2.3. COSTOS E INVERSIONES DE EXPLOTACIÓN.....	89
2.4. SERVICIOS.....	91
Cláusula 3° - CARGOS DIRECTOS.....	91
3.1. LICENCIAS, PERMISOS, FINANCIAMIENTO Y GARANTÍAS.....	91
3.2. MANO DE OBRA Y COSTOS RELACIONADOS.....	92
3.3. BIENES E INSTALACIONES.....	92
3.4. MATERIAL.....	92
3.5. EQUIPAMIENTO E INSTALACIONES DE PROPIEDAD EXCLUSIVA DEL CONTRATISTA Y COMPAÑÍAS AFILIADAS.....	94
3.6. SERVICIOS.....	94
3.7. SEGUROS.....	95
3.8. DAÑOS Y PÉRDIDAS DE BIENES.....	95
3.9. LITIGIO, RESOLUCIÓN DE CONFLICTOS Y GASTOS LEGALES RELACIONADOS.....	96
3.10. TRIBUTOS Y ARANCELES.....	96
3.11. ASPECTOS ECOLÓGICOS Y AMBIENTALES.....	97
3.12. SALUD Y SEGURIDAD.....	97
3.13. TRANSPORTE.....	97
3.14. DESMANTELAMIENTO (ABANDONO) Y RECUPERACIÓN.....	97
3.15. TRADUCCIÓN.....	97
3.16. COMUNICACIONES.....	98
3.17. COSTOS E INVERSIONES NO RECUPERABLES.....	98
Cláusula 4° - CARGOS INDIRECTOS.....	98
Cláusula 5° - DISPOSICIÓN DE LOS MATERIALES.....	99
5.1. DISPOSICIÓN.....	99
5.2. MATERIAL COMPRADO POR UNA PARTE O COMPAÑÍA AFILIADA.....	99
5.3. VENTAS A TERCEROS.....	99
Cláusula 6° - DECLARACIONES.....	99
6.1. PRODUCCIÓN.....	99
6.2. VALOR DE PRODUCCIÓN.....	100
6.3. COSTOS, INVERSIONES Y CRÉDITOS.....	101
6.4. DECLARACIÓN DE RECUPERACIÓN DEL COSTO.....	101
6.5. DECLARACIÓN DE PARTICIPACIÓN EN LAS UTILIDADES.....	102
6.6. CÁLCULO DEL FACTOR R.....	102
Cláusula 7° - INVENTARIOS.....	106
7.1. INVENTARIOS PERIÓDICOS – NOTIFICACIÓN Y REPRESENTACIÓN.....	106
Anexo V: BASES DEL RÉGIMEN PARA LA SELECCIÓN DE EMPRESAS DE OPERACIONES PETROLERAS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY (RONDA URUGUAY ABIERTA), SIN LOS ANEXOS QUE LAS INTEGRAN.....	107
1. OBJETO.....	108
2. CRONOGRAMA.....	108
3. ÁREAS DISPONIBLES.....	109
4. MODELO DE CONTRATO.....	109
5. CONDICIONES GENERALES DEL PROCESO DE SELECCIÓN.....	110
6. PAGO DE PARTICIPACIÓN.....	111
7. CALIFICACIÓN DE LAS EMPRESAS PARA EL PROCESO DE SELECCIÓN.....	111
7.1. ASPECTOS LEGALES (PARA OPERADORES Y NO OPERADORES).....	111
7.2. ASPECTOS ECONÓMICOS / FINANCIEROS (OPERADORES Y NO OPERADORES).....	113
7.3. ASPECTOS TÉCNICOS (SÓLO PARA OPERADORES).....	115
7.4. GARANTÍA DE LA CASA MATRIZ.....	116

7.5. SITUACIONES PARTICULARES CON RESPECTO A LA CALIFICACIÓN.....	116
7.6. NOTIFICACIÓN DEL RESULTADO DEL PROCESO DE CALIFICACIÓN.....	117
7.7. VIGENCIA DE LA CALIFICACIÓN.....	117
8. COMUNICACIONES REFERIDAS A LA RONDA URUGUAY ABIERTA.....	118
9. FORMA DE PRESENTACIÓN DE LAS PROPUESTAS.....	118
9.1. PRESENTACIÓN DE LAS PROPUESTAS.....	118
9.2. CONTENIDO DE LA/S PROPUESTA/S.....	119
10. VIGENCIA MÍNIMA DE LA PROPUESTA.....	119
11. ACTO DE PRESENTACIÓN DE PROPUESTA/S.....	119
11.1. RECEPCIÓN DE PROPUESTA/S.....	119
11.2. ANÁLISIS PRELIMINAR DE LAS PROPUESTAS.....	119
12. INFORMACIÓN TÉCNICA DE LAS ÁREAS.....	120
13. EVALUACIÓN DE LAS PROPUESTAS.....	121
13.1. PROGRAMA EXPLORATORIO.....	121
13.2. ASOCIACIÓN.....	125
13.3. PROPUESTA ECONÓMICA.....	125
13.4. METODOLOGÍA PARA COMPARACIÓN DE PROPUESTAS.....	126
13.5. ADJUDICACIÓN DE UN ÁREA.....	127
13.6. CONSULTAS DE ANCAP.....	127
13.7. SOLUCIÓN EN CASO DE PROPUESTAS SIMILARES.....	128
14. GARANTÍA DE MANTENIMIENTO DE PROPUESTAS.....	128
15. AUTORIZACIÓN DEL PODER EJECUTIVO.....	128
16. SUSCRIPCIÓN DEL CONTRATO.....	129

En Montevideo, el día XX de XX de 20XX, POR UNA PARTE: La Administración Nacional de Combustibles, Alcohol y Portland, en adelante ANCAP, constituyendo domicilio en el Edificio ANCAP ubicado en la calle Paysandú y Avenida Libertador Brig. Gral. Lavalleja, representada en este acto por el XXX y el XXX en sus respectivas calidades de Presidente, Secretario General y Gerente General y

POR OTRA PARTE: _____, en adelante _____ constituyendo domicilio en _____ representada en este acto por _____ quien actúa en su calidad de _____ convienen lo siguiente:

SECCIÓN I CONDICIONES GENERALES

CLÁUSULA 1° - PREÁMBULO

1.1. Que la totalidad de los Hidrocarburos que se encuentren en el Territorio de la República Oriental del Uruguay constituyen recursos naturales propiedad del Estado Uruguayo.

1.2. Que el Poder Ejecutivo por Decreto _____ aprobó el RÉGIMEN PARA LA SELECCIÓN DE EMPRESAS DE OPERACIONES PETROLERAS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY (RONDA URUGUAY ABIERTA).

1.3. Con fecha XX de XX de 20XX ANCAP adjudicó a XX el Área XX, condicionado a la autorización del Poder Ejecutivo.

1.4. Que el Poder Ejecutivo por Decreto _____ autorizó a ANCAP, de conformidad con la competencia otorgada por el Decreto-Ley N°15.242 modificado por Ley N°18.813, a suscribir este "CONTRATO PARA EL OTORGAMIENTO DE ÁREAS PARA LA EXPLORACIÓN-EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN ÁREAS COSTA AFUERA (OFFSHORE) DE LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY"

Por consiguiente, en virtud de lo expresado las Partes acuerdan lo siguiente:

CLÁUSULA 2° - DEFINICIONES E INTERPRETACIÓN

2.1 DEFINICIONES

Los términos siguientes tendrán, dentro del contexto del Contrato, el significado que aquí se le adjudica, debiéndose entender que los mismos aplican también para sus plurales:

- 2.1.1. **"Abandono"**: Todas las actividades relativas al Abandono de todo o parte del Área del Contrato incluyendo pero no limitadas a, el cierre y Abandono de pozos no productivos (incluyendo pozos exploratorios y de evaluación secos o que no se pongan en producción), el cierre y desmantelamiento de las instalaciones de producción y transporte de Hidrocarburos fuera de uso, remediación de pasivos ambientales y la restauración del Área del Contrato y lugares utilizados para las Operaciones de Exploración y Operaciones de Explotación a las condiciones requeridas por las leyes y regulaciones vigentes.
- 2.1.2. **"Actividades Complementarias"**: Todas las actividades necesarias para la adecuada ejecución de las Operaciones Petroleras.
- 2.1.3. **"Actividades de Evaluación"**: Todas aquellas operaciones de exploración que realice el Contratista en la vecindad de un descubrimiento de Hidrocarburos con el fin de evaluar la extensión e importancia, parámetros cualitativos y cuantitativos del descubrimiento, tales como, sin que ello importe limitación, pozos de extensión, o Pozos de Evaluación, estudios sísmicos de detalle, estudios geológicos, geoquímicos, gravimétricos y magnéticos, interpretación de perfiles de pozos, realización de pruebas de formación, estudios de diseño, ingeniería, infraestructura y mercado o cualquier otra actividad cuyo fin permita evaluar la importancia del descubrimiento en cuestión.
- 2.1.4. **"Acuerdo de Solo Riesgo"**: Significa el acuerdo que será celebrado entre ANCAP y el Contratista que regirá los derechos, obligaciones y responsabilidades relacionadas con el Proyecto a Solo Riesgo.
- 2.1.5. **"Afilada" o "Compañía Afilada"**: Cualquier persona jurídica que: (a) controle directa o indirectamente a una Parte o (b) es controlada directa o indirectamente por dicha Parte, o (c) es directa o indirectamente controlada por una compañía o entidad que a su vez sea directa o indirectamente controlada por dicha Parte. A los efectos de determinar la calidad de controlada o controlante aplica la definición de Control, contenida en 2.1.17.
- 2.1.6. **"ANCAP"**: Ente Autónomo Industrial y Comercial del Estado, con competencia exclusiva para el desarrollo de la actividad de exploración y explotación de hidrocarburos en la República Oriental del Uruguay, que encomienda al Contratista el desarrollo dicha actividad en el Área, y además, en caso que haga uso de la facultad prevista en la Cláusula 18º, un Integrante del Contratista.
- 2.1.7. **"Año Calendario"**: Un período de doce (12) meses consecutivos que comienza el 1 de enero y termina el 31 de diciembre siguiente, ambas fechas inclusive.
- 2.1.8. **"Año del Contrato"**: significa un plazo de doce (12) meses consecutivos de acuerdo con el Calendario Gregoriano, contados a partir de la Fecha de Vigencia de este Contrato o a partir del aniversario de dicha Fecha de Vigencia.
- 2.1.9. **"°API"**: 141,5 / Densidad relativa — 131,5.
- 2.1.10. **"Área del Contrato" o "Área"**: Área cuya superficie aproximada y ubicación se establecen en el Anexo I, el que estará sujeto a la modificación prevista en los numerales 9.2, 9.5 y 9.6.
- 2.1.11. **"Barril"**: Significa una cantidad o unidad de Petróleo Crudo equivalente a ciento cincuenta y ocho con nueve mil ochocientos setenta y cuatro (158,9874) litros o cuarenta y dos (42) galones americanos, a una temperatura de quince con cincuenta y seis (15,56) grados Celsius, sesenta (60) grados Fahrenheit y bajo una (1) atmósfera de presión.
- 2.1.12. **"Barril Equivalente"**: Significa la equivalencia en términos energéticos, entre el Gas Natural y el Barril de Petróleo Crudo. La equivalencia establecida es de 5800 scf/BOE ó 164,3 m³/BOE.
- 2.1.13. **"Bases"**: Se refiere a las Bases del RÉGIMEN PARA LA SELECCIÓN DE EMPRESAS DE OPERACIONES PETROLERAS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY (RONDA URUGUAY ABIERTA) — (Anexo V).
- 2.1.14. **"Comité de Administración"**: Es el órgano de administración del Contrato, integrado por dos (2) representantes principales y dos (2) alternos de ANCAP y dos (2) representantes principales y dos (2) alternos del Contratista, con la finalidad de dar cumplimiento a las funciones establecidas en el Contrato.
- 2.1.15. **"Contratista"**: Significa y las Partes que se añadieren, o cesionarios autorizados. En caso que el Contratista haya designado un Operador, el Contratista reconoce que las acciones realizadas por el Operador en el marco de este Contrato le son imputables.
- 2.1.15.1. **"Integrante del Contratista"**: Significará cada una de las personas jurídicas que integran al Contratista. En caso de que ANCAP decidiera asociarse en la Explotación de un Lote de Explotación, según lo dispuesto en la Cláusula 18º, el término "Integrante del Contratista" incluirá a ANCAP.
- 2.1.16. **"Contrato"**: Es el presente documento incluyendo sus Anexos, así como las modificaciones que el mismo pudiera tener. En caso de discrepancia entre los Anexos y lo estipulado en el cuerpo del Contrato, prevalecerá este último.
- 2.1.17. **"Control"**: Quiere decir el derecho de ejercer más del cincuenta por ciento (50%) de los derechos a voto para el nombramiento de sus directores o representantes similares de tal compañía o entidad.
- 2.1.18. **"Cost Oil"**: Se refiere a la parte de la Producción Real utilizada para retribuir al Contratista por los Costos e Inversiones incurridos en los Períodos de Exploración y Explotación, aprobados por el Comité de Administración.
- 2.1.19. **"Cuestiones Técnicas"**: Son todas aquellas cuestiones concernientes a las Operaciones Petroleras cuyas soluciones dependan sustancialmente de establecer hechos o circunstancias relativas a un determinado arte o profesión, quedando excluidas las cuestiones legales y jurídicas.
- 2.1.20. **"Declaración de Comercialidad"**: Es el momento en el que el Contratista decide desarrollar y explotar un descubrimiento y procede de acuerdo con lo estipulado en el numeral 9.4.5.
- 2.1.21. **"Desarrollo" o "Fase de Desarrollo"**: Comprende las operaciones de perforación, terminación de pozos, instalación de plataformas y equipos de producción, elementos y sistemas necesarios, así como también la ejecución de cualquier otra actividad requerida para la puesta en Producción de los Hidrocarburos descubiertos, de acuerdo con el Programa de Desarrollo.
- 2.1.22. **"Día"**: Significa un día natural de veinticuatro (24) horas, que se inicia a las 00:00 horas y termina a las 24:00 horas.
- 2.1.23. **"Día Hábil"**: Significa cualquier día en que funcionen las oficinas centrales de ANCAP.
- 2.1.24. **"Dólar"**: Significa la unidad monetaria de los Estados Unidos de América.
- 2.1.25. **"Etapa de Exploración y/o Explotación"**: Comprende todas las operaciones de exploración y evaluación, según sea el caso, destinadas a definir la existencia de Hidrocarburos en condiciones de explotación, así como todas las operaciones necesarias para la explotación de los Yacimientos descubiertos.

incluyendo, pero no limitado a, los trabajos geológicos y geofísicos requeridos, los Pozos de Delimitación y Pozos de Explotación de Hidrocarburos, las instalaciones, de cualquier tipo, que sean necesarias para la recolección y tratamiento de los mismos, las instalaciones de Mantenimiento de Presión correspondiente a la recuperación primaria y Recuperación Secundaria o Terciaria.

2.1.26. **"Factor R"**: Ratio entre los Ingresos Brutos acumulados y el Cost Oil acumulado, correspondientes en ambos casos al Área. Este factor se calcula trimestralmente.

2.1.27. **"Fecha de Descubrimiento"**: Se entiende como fecha de descubrimiento de Hidrocarburos, a los efectos de los cómputos de plazos, la fecha de terminación del pozo descubridor definida según el numeral 20.2.1

2.1.28. **"Fecha de Vigencia"**: La referida en el numeral 5.4.

2.1.29. **"Flujos Monetarios de Producción a Solo Riesgo"**: Es el valor de la Producción a Solo Riesgo, derivado directamente del Proyecto a Solo Riesgo, calculado al precio del mercado en Dólares ajustado al Punto de Fiscalización correspondiente, menos los gastos y costos de la Producción a Solo Riesgo. Estos gastos y costos serán determinados conforme al Procedimiento Contable y a lo que se establezca en el Acuerdo de Solo Riesgo.

2.1.30. **"Gas Natural" o "Gas"**: Significa mezcla de Hidrocarburos en estado gaseoso a condiciones normales de presión y temperatura (760 mm de Hg y 15°C) en cualquiera de las condiciones que a continuación se definen:

2.1.30.1. **"Gas Asociado"**: Es el Gas vinculado a Yacimientos petrolíferos y que puede encontrarse, en las condiciones de presión y temperatura del reservorio, en forma de gas disuelto en el Petróleo o libre formando un casquete gasífero en contacto con aquel.

2.1.30.2. **"Gas de Yacimiento Gasífero"**: Es el Gas que, encontrándose en ese estado en las condiciones de presión y temperatura del reservorio, carece de propiedades de condensación retrógrada.

2.1.30.3. **"Gas de Yacimiento de Gas Condensado"**: Es el Gas que encontrándose en ese estado en las condiciones de presión y temperatura del reservorio, tiene componentes que, por disminución isotérmica de la presión, sufren el fenómeno de la condensación retrógrada.

2.1.31. **"Gastos de Operaciones Petroleras"**: Significa los gastos de la Etapa de Exploración y/o Explotación, (que incluye Desarrollo, Producción y Abandono) y de las Operaciones y Actividades Complementarias y Operaciones Auxiliares. efectuados por el Contratista en el cumplimiento de las obligaciones especificadas en este Contrato. Estos gastos serán determinados conforme al Procedimiento Contable.

2.1.32. **"Gravámenes"**: Prestaciones de carácter fiscal, monetario o cambiario, cualquiera sea su denominación, establecidas por el Estado o por cualquiera de sus organismos.

2.1.33. **"Hidrocarburos"**: Denominación genérica de compuestos de carbono e hidrógeno que comprende al Petróleo Crudo, Gas Natural, así como los Líquidos de Gas Natural (Condensado) en cualquiera de las condiciones y relaciones en que se hallen vinculados, que estén contenidos o sean producidos a partir de Yacimientos convencionales.

2.1.34. **"Ingresos Brutos"**: Significa el resultado de la valoración de la Producción Real, en cada trimestre, calculado de acuerdo al numeral 17.2.4.

2.1.35. **"Inversión a Solo Riesgo"**: Son las inversiones efectuadas por ANCAP en el Proyecto a Solo Riesgo hasta el Punto de

Fiscalización, contabilizadas en Dólares, según el Procedimiento Contable.

2.1.36. **"Ley Aplicable"**: Significa todas las leyes, reglamentos, decretos, y en general toda normativa aplicable, emitida por cualquier autoridad pública del Estado Uruguayo con competencia en la materia en cuestión, que se encuentre vigente durante la vigencia del Contrato.

2.1.37. **"Líquidos de Gas Natural (Condensado)"**: Cualquiera de los Hidrocarburos livianos que puedan ser separados de Gas Natural sin aporte de energía externa o por medios tales como compresión, enfriamiento o absorción y que permanecen en estado líquido cuando son almacenados en recipientes atmosféricos o de presión moderadamente baja.

2.1.38. **"Lote"**: Superficie rectangular definida por dos paralelos y dos meridianos separados entre sí por cinco (5) minutos.

2.1.39. **"Lote en Evaluación"**: Son superficies delimitadas por el Contratista y aprobadas por ANCAP, conformadas por un número entero de Lotes, o parte de ellos en zonas adyacentes a límites territoriales o límites de Áreas en los cuales el Contratista considera que pueden existir Yacimientos, con el fin de determinar si el/los descubrimiento/s es/son o no comercialmente explotable/s.

2.1.40. **"Lote en Explotación"**: Son superficies delimitadas por el Contratista y aprobadas por ANCAP, conformadas por un número entero de Lotes, o parte de ellos en zonas adyacentes a límites territoriales o límites de Áreas, que comprenden Yacimientos declarados comercialmente explotables, los que deberán coincidir, lo más aproximadamente posible, con los entrapamientos productivos.

2.1.41. **"Mantenimiento de Presión"**: En casos de reservorios cerrados cuyo mecanismo de producción dependa fundamentalmente de la presencia de Gas Natural, se encuentre éste disuelto en el mismo Petróleo o separado en forma de cúpula de gas ("Gas Cap"), se deberá realizar el "Mantenimiento de Presión" de dicho Yacimiento a niveles adecuados mediante la inyección de Gas y/o agua, siguiendo las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.

2.1.42. **"Manual de Operaciones Offshore"**: Es el documento elaborado por ANCAP a los efectos de proveer las directrices, recomendaciones y requerimientos para el diseño y ejecución de Operaciones Petroleras que se desarrollen en el offshore de Uruguay, en forma segura, ambientalmente sostenibles, en un clima de buen relacionamiento con los actores relevantes del ámbito marítimo y acorde con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional. La última versión aprobada por ANCAP del Manual de Operaciones Offshore está disponible en la página web: <http://exploracionyproduccion.ancap.com.uy> (www.rondauruguay.gub.uy).

2.1.43. **"Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional"**: son las prácticas de la industria petrolera apuntando a un alto estándar de calidad operativa y de gestión, incluyendo criterios de seguridad, protección ambiental, de conservación de recursos y prácticas de conservación de un yacimiento, generalmente aplicadas por los referentes de la industria petrolera a nivel internacional en relación con actividades similares.

2.1.44. **"MER (Maximum Efficient Rate)"**: Es la tasa de producción de un Campo cuando cada uno de los reservorios comerciales de Hidrocarburos comprendidos en dicho Campo son explotados empleando las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional. Para su fijación se tomará en cuenta las características de las rocas reservorios de Hidrocarburos y de los fluidos en ellas contenidos; la energía natural del mismo reservorio y del acuífero adyacente, si lo hubiera; los efectos de la inyección de fluidos apropiados y el espaciamiento de los

pozos. Este concepto se aplicará tanto en agotamiento primario como en Recuperación Secundaria. La misma será propuesta como parte del Programa de Explotación según lo dispuesto en el numeral 9.4.5.

- 2.1.45. **"Mes"**: Significa un período consecutivo de tiempo comenzado a partir del Día específico en un Mes Calendario y venciendo el Día anterior del Mes Calendario siguiente o, de este no existir, el primer Día subsecuente.
- 2.1.46. **"Mes Calendario"**: Cada uno de los doce (12) meses que constituyen un Año Calendario
- 2.1.47. **"MIEM"**: Significa Ministerio de Industria, Energía y Minería.
- 2.1.48. **"MA"**: Significa Ministerio de Ambiente.
- 2.1.49. **"Operaciones Auxiliares"**: Comprenden el diseño, construcción, operación y mantenimiento de todas las instalaciones requeridas para el transporte y almacenaje de los Hidrocarburos producidos y acumulados en el Área materia del Contrato.
- 2.1.50. **"Operaciones Complementarias"**: Comprende las medidas y medios necesarios para coleccionar, conservar, tratar, medir, manipular, procesar y entregar los Hidrocarburos producidos en el Punto de Fiscalización. Dichas operaciones incluirán también la deshidratación y desalinización del Petróleo necesarias para hacer los productos comercializables.
- 2.1.51. **"Operaciones Petroleras"**: Es la ejecución de las actividades de la Etapa de Exploración y/o Explotación (que incluye Desarrollo, Producción y Abandono) y Operaciones y Actividades Complementarias y Operaciones Auxiliares.
- 2.1.52. **"Operador"**: Significa el Contratista o Integrante del Contratista que lleva a cabo la ejecución de las Operaciones Petroleras (por sí mismo o a través de un Subcontratista), en nombre del Contratista y que tenga la aprobación del Comité de Administración.
- 2.1.53. **"Parte"**: Se entiende ANCAP y/o _____ según corresponda.
- 2.1.54. **"Período de Exploración"**: Es el que corresponde a la etapa inicial de la **"Exploración"** de Hidrocarburos, que comienza en la Fecha de Vigencia y termina entre otras causas, con el vencimiento de su plazo (once (11) Años como máximo, incluyendo el año adicional establecido en el numeral 9.7.5). Con sujeción a las estipulaciones del Contrato, el Período de Exploración comprende tres Subperíodos: a) Subperíodo Básico; b) Subperíodo Complementario y c) Subperíodo de Prórroga.
- 2.1.55. **"Período de Explotación"**: Este periodo empezará para cada Lote que sea designado en **"Explotación"** a partir de la Declaración de Comercialidad y la aprobación de la delimitación del mismo, según lo dispuesto en el numeral 9.4.5.
- Durante este período se distinguen la Fase de Desarrollo y la Fase de Producción. La duración máxima del Período de Explotación será de veinticinco (25) Años, sujeta a la duración máxima del Contrato.
- 2.1.56. **"Período de Retención"**: significa el plazo durante el cual el Contratista ejerce derecho de retención de conformidad con lo establecido en el numeral 9.4.9.
- 2.1.57. **"Petróleo Crudo" o "Petróleo"**: Mezcla de Hidrocarburos líquidos en su estado natural u obtenidos por condensación o extracción del Gas Natural y que permanezca líquido bajo condiciones normales de presión y temperatura (760 mm de Hg y 15°C).
- 2.1.58. **"Pozo de Evaluación" o "Pozo de Delimitación"**: Significa cualquier pozo perforado por el Contratista para evaluar el

carácter comercial de un descubrimiento, así como cualquier otro pozo que las Partes consideren como tal.

- 2.1.59. **"Pozos de Exploración" o "Pozo Exploratorio"**: Es todo pozo que se efectúe en una posible trampa separada en la que no se hubiere perforado previamente ningún pozo considerado económicamente productivo para las Partes, así como cualquier otro pozo que las Partes consideren como tal.
- 2.1.60. **"Pozo de Explotación" o "Pozo Productor"**: Es aquel utilizado para la explotación de los Hidrocarburos descubiertos dentro de cada área de producción del Yacimiento, así como cualquier otro pozo que las Partes consideren como tal.
- 2.1.61. **"Presupuesto"**: Es el plan financiero anual presentado por el Contratista y aprobado por el Comité de Administración, para la ejecución del Programa de Trabajo.
- 2.1.62. **"Procedimiento Contable"**: Significa el procedimiento contable que luce en el Anexo IV del presente Contrato.
- 2.1.63. **"Procedimiento de Gobernanza"**: Significa el procedimiento a ser acordado por las Partes a fin de su aplicación por el Comité de Administración para el ejercicio de sus atribuciones, o por las Partes, según corresponda.
- 2.1.64. **"Producción Acumulada"**: Corresponde al volumen de Hidrocarburos producido en un Yacimiento desde su puesta en Producción hasta el momento en consideración.
- 2.1.65. **"Producción a Solo Riesgo"**: La cantidad mensual de Petróleo producido que provenga del reservorio o reservorios comprendidos en el Proyecto a Solo Riesgo, menos la cantidad mensual que el reservorio o los reservorios habrían producido si el Proyecto a Solo Riesgo no se hubiere llevado a cabo, según la estimación hecha por el Comité de Administración con anterioridad al comienzo del Proyecto a Solo Riesgo y revisada periódicamente.
- En caso de que a consecuencia de la ejecución del Proyecto a Solo Riesgo hubiera disminución de la Producción primaria en un Mes determinado, ANCAP compensará al Contratista en especie por las disminuciones sufridas por éste, según lo estipulado en el Acuerdo de Solo Riesgo.
- 2.1.66. **"Producción Disponible"**: Es el volumen de Hidrocarburos que pudiera ser producido, de acuerdo al MER durante un Año Calendario determinado, por los pozos a ser perforados e instalaciones a ser construidas de acuerdo con los programas aprobados por el Comité de Administración.
- 2.1.67. **"Producción Real"**: Es el volumen total de Hidrocarburos efectivamente extraídos de cada reservorio menos los volúmenes empleados en las Operaciones Petroleras, quemados o venteados, una vez puestos en condiciones de comercialización.
- 2.1.68. **"Producción" u "Operación de Producción" o "Fase de Producción"**: Es el conjunto de operaciones adecuadas para extraer los Hidrocarburos de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional incluyendo, además de la recolección, el tratamiento y el almacenamiento de Hidrocarburos, entre otros, la recompresión, Mantenimiento de Presión, desplazamiento con agua, así como cualquier otra actividad encuadrada en la Recuperación primaria, Secundaria y Terciaria.
- 2.1.69. **"Profit Oil"**: Se refiere a la parte de la Producción remanente luego de descontar el Cost Oil de la Producción Real.
- 2.1.70. **"Programa de Abandono"**: Es el programa que deberá presentar el Contratista (a través del Operador) al Comité de Administración a los efectos de dar cumplimiento a lo estipulado en la Cláusula 11°.

- 2.1.71. **"Programa de Desarrollo"**: Es el programa, cuyo contenido se describe en el numeral 10.1.3, que deberá presentarse a partir de la aprobación de la delimitación del Lote en Explotación.
- 2.1.72. **"Programa de Evaluación"**: Es el programa que se desarrollará a fin de determinar si el Yacimiento es o no comercialmente explotable, aprobado según lo dispuesto en el numeral 9.4.1.
- 2.1.73. **"Programa Exploratorio Comprometido (PEC)"**: Es el programa de trabajos exploratorios para el Subperíodo Básico, tal como se establece en el Anexo II.
- 2.1.74. **"Programa Exploratorio Acordado (PEA)"**: Es el programa de trabajos exploratorios propuesto por el Contratista y aprobado por ANCAP para los Subperíodos Complementario A o B, y de Prórroga.
- 2.1.75. **"Programa de Explotación"**: Es el programa que deberá presentarse en ocasión de realizar una Declaración de Comercialidad, cuyo contenido se detalla en el numeral 9.4.5.
- 2.1.76. **"Programa de Trabajo"**: Es el documento presentado por el Contratista y aprobado por el Comité de Administración que describe todas las Operaciones Petroleras a realizarse en un Ario Calendario.
- 2.1.77. **"Proyecto a Solo Riesgo"**: Es el proyecto para llevar a cabo operaciones de Recuperación Secundaria o Terciaria, que se efectúe a costo, riesgo y beneficio de ANCAP.
- 2.1.78. **"Punto de Fiscalización"**: Es el o los lugar/es, convenido/s entre el Poder Ejecutivo y el Contratista, donde se realizan las mediciones a fin de determinar los volúmenes de producción y donde ANCAP retribuirá al Contratista en especie por los servicios prestados en virtud del presente Contrato, transfiriéndole la plena propiedad de la cuota parte de la Producción Real correspondiente, según lo dispuesto en la Cláusula 17°. Su localización será propuesta como parte del Programa de Explotación según lo dispuesto en el numeral 9.4.5.
- 2.1.79. **"Recuperación Secundaria o Terciaria"**: Significa las operaciones que se realicen para incrementar la recuperación final de los Hidrocarburos de un Yacimiento. No se considera como Recuperación Secundaria o Terciaria el "Mantenimiento de Presión" definido en el numeral 2.1.41. Para determinar la tasa máxima económica y eficiente para la Recuperación Secundaria o Terciaria, se tomarán en cuenta las características señaladas en el numeral 2.1.44, las inversiones y gastos de operaciones realizadas en la Explotación bajo varios programas alternativos y los factores económicos de los mismos, en tal forma que el Contratista no esté obligado a efectuar ninguna inversión, incluyendo incrementos de la misma, que no le produzcan un rendimiento razonable, asumiendo que todas las reservas de Hidrocarburos líquidos, en la medida que se hayan producido, encontrarán mercado a un precio comercial razonable.
- 2.1.80. **"Reservas"**: cantidad de Hidrocarburos que se prevé sea recuperable comercialmente de Yacimientos descubiertos, a partir de una fecha determinada, asumiendo que dicho Campo sea explotado al MER.
- 2.1.81. **"SOFR (Secured Overnight Financing Rate)"**: Significa la tasa de financiación nocturna garantizada (SOFR). Es una tasa de interés interbancaria garantizada a un día, publicada para dicho día por el Banco de la Reserva Federal de Nueva York como administrador del índice de referencia (o un administrador sucesor) en su sitio web. SOFR es una tasa de referencia establecida como alternativa a LIBOR.
- 2.1.82. **"Subcontratista"**: Significa las compañías que por encargo del Contratista realicen alguna de las Operaciones Petroleras.
- 2.1.83. **"Tributo"**: Se entiende por Tributo impuestos, tasas y

contribuciones especiales de cualquier tipo, según se los define en el Código Tributario de la República Oriental del Uruguay.

2.1.84. **"Yacimiento", "Campo" o "Campo de Producción"**: Uno o varios reservorios de Hidrocarburos agrupados o relacionados en o entre sí dentro del cierre interpretado de una estructura geológica o trampa estratigráfica. Comprenderá también cualquier reservorio de Hidrocarburos situado próximo a dicha estructura o trampa, que se pueda desarrollar con pozos atendidos desde una misma plataforma y/o que pueda utilizar los mismos equipos o instalaciones de Producción.

2.2 INTERPRETACIÓN

2.2.1. ENCABEZAMIENTOS

Los encabezamientos empleados en el presente Contrato se incluyen sólo por conveniencia y no se interpretará que poseen una importancia fundamental o que indican que todas las disposiciones del presente Contrato relativas a un tema en particular serán encontradas en una cláusula o disposición específica.

2.2.2. SINGULAR Y PLURAL

La referencia al singular incluye referencia al plural y viceversa.

2.2.3. INCLUIR

Las palabras "incluye(n)" e "incluido(s)" poseen un significado amplio, se utilizan con sentido ilustrativo y no restrictivo y no pretenden limitar la generalidad de la descripción que aparece antes o después de dicho término.

CLÁUSULA 3° - OBJETO

- 3.1. ANCAP encomienda al Contratista que realice, en forma exclusiva y en nombre de ANCAP, los trabajos correspondientes a la Exploración y eventual Explotación de Hidrocarburos en el Área del Contrato.
- 3.2. El Contratista asumirá todos los riesgos, costos y responsabilidades inherentes a las Operaciones Petroleras, sin perjuicio de lo dispuesto en el numeral 10.5, debiendo aportar a su exclusivo cargo la tecnología, maquinaria, equipos, personal, capitales, y demás inversiones que fuesen necesarias para la Etapa de Exploración del Área, así como también para el posterior Desarrollo y Producción de los Yacimientos que eventualmente se descubran y que fuesen declarados comercialmente explotables.
- 3.3. El Contratista no adquirirá derecho minero alguno sobre los Yacimientos que se descubran en el Área, ni sobre los Hidrocarburos que se extraigan, en este último caso sin perjuicio de lo establecido en la Cláusula 17°.
- 3.4. ANCAP no garantiza la existencia, calidad o cantidad de los eventuales Hidrocarburos existentes en el Área y, en consecuencia, no se obliga a indemnización alguna por ningún concepto.

CLÁUSULA 4° - TIPO DE CONTRATO

El presente Contrato, es del tipo que pone el riesgo a cargo del Contratista en la modalidad en que ANCAP retribuye al Contratista con parte de la Producción disponible, efectuándose el reparto de la misma conforme a los porcentajes acordados en la Cláusula 17° del Contrato (Production Sharing Agreement).

CLÁUSULA 5° - PLAZO

- 5.1. El plazo de duración del Contrato, comprendidos el Período de Exploración y el Período de Explotación, será de treinta (30) Años computables a partir de la Fecha de Vigencia del Contrato, conforme a lo definido en el numeral 5.4, y sin

perjuicio de lo establecido en el numeral 5.2. y cualquier evento de terminación anticipada establecida en el presente Contrato,

- 5.2. A solicitud fundada del Contratista, siempre que el mismo haya dado cabal cumplimiento a todas las obligaciones emergentes del Contrato, lo que será evaluado por ANCAP, y previa autorización del Poder Ejecutivo, ANCAP podrá prorrogar el Contrato por hasta un máximo de diez (10) Años.
- 5.3. Esta prórroga deberá ser solicitada por el Contratista una vez cumplidos los veinticinco (25) Años desde la Fecha de Vigencia del Contrato y hasta dos (2) Años antes de su vencimiento. Lo dicho es sin perjuicio del acuerdo de Partes, el que estará condicionado a la previa autorización del Poder Ejecutivo.
- 5.4. El Contrato entrará en vigencia a los noventa 90 (noventa) Días de su suscripción. Las Partes de común acuerdo podrán acordar una Fecha de Vigencia anterior al término de dicho plazo.
- 5.5. Lo dispuesto en los numerales 5.1 o 5.2 es sin perjuicio de lo dispuesto en la Cláusula 21°.

SECCIÓN II DERECHOS Y OBLIGACIONES DE LAS PARTES

CLÁUSULA 6° - DERECHOS Y OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA

- 6.1. El Contratista tendrá:
 - 6.1.1. el derecho exclusivo de llevar a cabo las Operaciones Petroleras objeto del Contrato dentro del Área.
 - 6.1.2. libre derecho a disponer y exportar la parte de la producción de Petróleo y/o Líquidos de Gas Natural que le corresponda como retribución por las operaciones contratadas, según lo estipulado en los numerales 13.2 y 13.3.
- 6.2. El Contratista se obliga a realizar en forma eficiente, diligente y experta las tareas para las que ha sido contratado, considerando las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional. Además de las obligaciones que asume en virtud de otras cláusulas del Contrato, el Contratista deberá:
 - 6.2.1. Realizar las Operaciones Petroleras de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional, empleando maquinaria moderna, eficiente, y aplicando la tecnología y los métodos apropiados para la realización de los trabajos a fin de obtener el mayor aprovechamiento de los reservorios.
 - 6.2.2. Conservar en buen estado y adecuadas condiciones de funcionamiento las edificaciones, pozos, instalaciones, maquinarias, equipos y todo otro bien que sea necesario para realizar las Operaciones Petroleras.
 - 6.2.3. Mantener a ANCAP periódicamente informada de los trabajos y de todo otro asunto de interés referente a las Operaciones Petroleras y proporcionar todo otro elemento de juicio que se le solicite relacionado con el Contrato.
 - 6.2.4. Llevar la contabilidad suficiente en sus oficinas locales de acuerdo con la Ley Aplicable, y de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera, así como todo otro libro o registro acerca de los trabajos contratados.
 - 6.2.5. Permitir a ANCAP, de acuerdo con el Procedimiento Contable, así como a toda entidad fiscalizadora estatal competente, de acuerdo con la Ley Aplicable, inspeccionar los registros contables.
 - 6.2.6. Llevar un registro del total de los Hidrocarburos producidos, y de los conservados, en el Área del Contrato, los cuales podrán ser auditados por ANCAP y/o el Poder Ejecutivo a través del MIEM.

- 6.2.7. Asumir, en forma exclusiva y total, la responsabilidad por todos y cualesquiera daños y perjuicios causados por él, su personal o sus Subcontratistas.
- 6.2.8. Adoptar medidas preventivas de seguridad respecto al personal, las instalaciones, los equipos y vehículos que utilice, incluyendo los de los Subcontratistas.
- 6.2.9. El Contratista se ajustará a lo dispuesto en la Ley Aplicable relativa a navegación marítima y áreas vinculadas con las Operaciones Petroleras, A tales efectos, habrá de emplear medios adecuados para minimizar los inconvenientes que su actividad pudiere irrogar a otras actividades económicas que se desarrollan en el Área, tales como pesca, turismo, investigación biológica y oceanográfica, tráfico marítimo o cables submarinos, de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.
- 6.2.10. Adoptar a su propio costo y riesgo, todas las medidas adecuadas para la conservación de reservorios y todo otro recurso natural, y para proteger el aire, el suelo, el agua superficial y los acuíferos, sujeto a la Ley Aplicable, o en ausencia de la misma, adoptar las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.
- 6.2.11. Cumplir la Ley Aplicable, tratados y convenios internacionales sobre protección del medio ambiente, vigentes o que se promulguen durante la vigencia del Contrato.
- 6.2.12. Tomar en cuenta las directrices, recomendaciones y requerimientos incluidos en la última versión del Manual de Operaciones Offshore aprobado por ANCAP.
- 6.2.13. Tomar todas las acciones pertinentes en las situaciones de emergencia y causa extraña no imputable. En particular y sin que tenga carácter taxativo, realizar todas las tareas necesarias para, en caso de contaminación, limpiar y descontaminar las aguas, las costas, las playas y cualquier otro territorio, de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional y el Plan de Gestión Ambiental, sin perjuicio de cumplir con todos los requerimientos de las autoridades competentes.
- 6.2.14. Informar a las autoridades competentes con la anticipación suficiente, la que en ningún caso podrá ser inferior a dos (2) Días Hábiles, el inicio de las tareas correspondientes a instalaciones, artefactos, instrumentos o señales que se fijen o fondeen dentro del Área del Contrato.
- 6.2.15. Recabar autorización por escrito de ANCAP, como de toda otra autoridad competente, para el levantamiento y desmantelamiento de instalaciones.
- 6.2.16. Balizar y señalar, de acuerdo con la Ley Aplicable, todas las construcciones, instalaciones, artefactos, instrumentos o señales que se fijen o fondeen en el Área del Contrato.
- 6.2.17. Disponer de los medios necesarios para determinar con un margen de error máximo de +/- 1/5 de segundo, la latitud y longitud de cualquier punto del Área del Contrato.
- 6.2.18. Tal como se establece en la Cláusula 23°, el Contratista deberá mantener confidencial toda información, documento o secreto industrial que se refiera a ANCAP o a sus actividades.
- 6.2.19. Suministrar a ANCAP o a todo otro organismo estatal competente, toda información sobre la existencia de riquezas mineralógicas, hidrológicas y otros, obtenida como consecuencia de las Operaciones Petroleras.
- 6.2.20. Permitir la fiscalización de ANCAP y demás organismos

estatales competentes respecto al cumplimiento del Contratista, facilitando las actividades de los inspectores designados para la fiscalización de las Operaciones Petroleras, de acuerdo con la Ley Aplicable, el Contrato y/o el Procedimiento de Gobernanza, según sea el caso.

6.2.21. Suministrar a su costo toda la información, evaluaciones de impacto ambiental y estudios técnicos específicos, a efectos de la obtención de las autorizaciones ambientales correspondientes, de acuerdo con lo estipulado en la Cláusula 22°.

6.2.22. Suministrar a ANCAP toda la información técnica y económica que se reúna como consecuencia de la ejecución del Contrato, de acuerdo con lo estipulado en la Cláusula 19°. Suministrar al Poder Ejecutivo toda la información técnica y económica que se reúna como consecuencia de la ejecución del Contrato, que por éste le sea solicitada, de acuerdo con lo estipulado en la Cláusula 19°.

La entrega de toda la información referida en el párrafo anterior, será realizada de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.

6.2.23. Poner en conocimiento de ANCAP, los nombres y antecedentes relevantes de los Subcontratistas que contrate para la realización de alguna o algunas de las tareas objeto del Contrato, a los efectos establecidos en el numeral 8.4.7. Poner en conocimiento del Poder Ejecutivo, cuando éste así lo solicite, los nombres y antecedentes relevantes de los Subcontratistas que contrate para la realización de alguna o algunas de las tareas objeto del Contrato.

6.2.24. Asegurar que los Subcontratistas cumplan con las mismas obligaciones que asume el Contratista, en la medida que les sean aplicables.

6.2.25. Tener adecuadamente transferidos los riesgos de sufrir y/o producir daños o pérdidas, que la actividad objeto del presente Contrato pudiere generar. Los montos de seguros a contratar para la transferencia de riesgos, serán analizados oportunamente de acuerdo a las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.

6.2.26. Solicitar, gestionar y obtener a su cargo y costo, todos los permisos, autorizaciones, etc. relacionados con las Operaciones Petroleras objeto del Contrato, que le sean requeridos.

6.2.27. Hacerse cargo de todos los gastos y erogaciones de cualquier naturaleza que puedan resultar directa o indirectamente de las gestiones para obtener los permisos, autorizaciones, etc. a que se refiere el numeral anterior.

6.2.28. No suspender, total o parcialmente, las actividades de las Operaciones Petroleras, sin la autorización previa del Comité de Administración, salvo casos de causa extraña no imputable de acuerdo con el numeral 21.6, o por cualquier emergencia relacionada con salud, seguridad y/o medio ambiente.

6.2.29. Entrenar y capacitar al personal de ANCAP que ANCAP y el Contratista convengan en el Comité de Administración, con el límite dispuesto en el numeral 6.2.35. A vía de ejemplo y sin que sea límite, el Contratista deberá entrenar y capacitar al personal de ANCAP para que, al momento de producirse la entrega dispuesta en la Cláusula 12°, dicho personal esté en condiciones de mantener la operación.

6.2.30. Proveer a los funcionarios autorizados por ANCAP, así como a otros funcionarios de organismos competentes del Estado, de condiciones necesarias y razonables que

les permitan cumplir con sus deberes y obligaciones relacionadas con este Contrato, incluyendo transporte, alojamiento, alimentación y demás servicios, en igualdad de condiciones que las suministradas al personal del Contratista en las instalaciones en donde se realizan las Operaciones Petroleras.

6.2.31. Abstenerse de explotar recursos naturales distintos de los Hidrocarburos que se descubran en el Área del Contrato (salvo en el caso del agua que se utilice como auxiliar a las Operaciones Petroleras y exclusivamente con este fin), aunque éstos hubiesen sido descubiertos durante la Exploración de Hidrocarburos.

6.2.32. Liberar e indemnizar a ANCAP, según corresponda, de cualquier reclamación, acción legal y otros cargos de terceros que pudieran resultar perjudicados como consecuencia de las actividades del Contratista y sus Subcontratistas. Los gastos en que incurra el Contratista por estos conceptos no serán considerados Cost Oil. En caso de que ANCAP decida asociarse de acuerdo con la Cláusula 18°, en su calidad de Integrante del Contratista deberá liberar e indemnizar a ANCAP (como contraparte del Contrato) de forma proporcional a su porcentaje de participación en el Contrato.

6.2.33. Notificar oportunamente a ANCAP sobre cualquier proceso jurídico relacionado con este Contrato.

6.2.34. Dentro de los treinta (30) Días siguientes al término de cada Mes Calendario, el Contratista deberá entregar a ANCAP la relación de los contratos suscritos con sus Subcontratistas en dicho Mes. Cuando ANCAP y/o el Poder Ejecutivo lo soliciten, el Contratista deberá entregarle copia de la información relevante de los contratos con los Subcontratistas.

6.2.35. Poner a disposición de ANCAP en cada Año Calendario y durante la vigencia del Período de Exploración del Contrato la suma de veinticinco mil Dólares (US\$ 25.000) netos y libres de gastos bancarios, con destino a capacitación o realizar un programa de capacitación para personal de ANCAP por hasta un monto equivalente. En caso de que ANCAP opte por el programa de capacitación, deberá solicitar mediante notificación por escrito al Contratista la realización del mismo. Poner a disposición del Poder Ejecutivo a través del MIEM, en cada Año Calendario y durante toda la vigencia del Período de Exploración del Contrato, la suma de veinticinco mil Dólares (US\$ 25.000) netos y libres de gastos bancarios, con destino a capacitación o realizar un programa de capacitación para personal del MIEM por hasta un monto equivalente. En caso de que el MIEM opte por el programa de capacitación, deberá solicitar mediante notificación por escrito al Contratista la realización del mismo.

En caso de que ANCAP y/o el MIEM opten por recibir un programa de capacitación, y que el monto de la misma sea inferior a la suma de veinticinco mil Dólares (US\$ 25.000), referida en el párrafo anterior, el Contratista deberá poner a disposición de ANCAP y/o del MIEM la diferencia.

Para el primer y último Año del Período de Exploración, las sumas referidas serán prorrateadas por los meses de efectiva vigencia del Contrato. Dichas sumas no se considerarán como Costos a los efectos dispuestos en el numeral 17.1.1.

El Contratista deberá comunicar a ANCAP los programas de capacitación que establezca para su personal, que pudieran ser relevantes para las Operaciones Petroleras, teniendo ANCAP el derecho de solicitar la inclusión en tales programas del personal que ella determine, siempre y cuando el Contratista tenga la posibilidad de ofrecer

dicho programa de capacitación a personal distinto al suyo, computándose el monto que dicha inclusión represente, dentro de la suma límite referida en este numeral. Asimismo, dentro de la suma límite referida en este numeral, el Contratista se obliga a realizar un programa de capacitación de profesionales uruguayos, cuando ANCAP, así se lo solicite.

- 6.2.36. Poner a disposición de ANCAP en cada Año Calendario y durante la vigencia del Período de Explotación del Contrato la suma en Dólares equivalente a 5000 (cinco mil) barriles de petróleo valuados al precio estipulado en 17.2.4.1, netos y libres de gastos bancarios, con destino a capacitación o realizar un programa de capacitación para personal de ANCAP por hasta un monto equivalente. En caso de que ANCAP opte por el programa de capacitación, deberá solicitar mediante notificación por escrito al Contratista la realización del mismo. Poner a disposición del Poder Ejecutivo a través del MIEM, en cada Año Calendario y durante toda la vigencia del Período de Explotación del Contrato la suma en Dólares equivalente a 5000 (cinco mil) barriles de petróleo valuados al precio estipulado en 17.2.4.1, netos y libres de gastos bancarios, con destino a capacitación o realizar un programa de capacitación para personal del MIEM por hasta un monto equivalente. En caso de que el MIEM opte por el programa de capacitación, deberá solicitar mediante notificación por escrito al Contratista la realización del mismo.

En caso de que ANCAP y/o el MIEM opten por recibir un programa de capacitación, y que el monto de la misma sea inferior a la suma en Dólares equivalente a 5000 (cinco mil) barriles de petróleo valuados al precio estipulado en 17.2.4.1, referida en el párrafo anterior, el Contratista deberá poner a disposición de ANCAP y/o del MIEM la diferencia.

Para el primer y último Año del Período de Explotación, las sumas referidas serán prorrateadas por los meses de efectiva vigencia del Contrato.

Dichas sumas no se considerarán como Costos a los efectos dispuestos en el numeral 17.1.1

El Contratista deberá comunicar a ANCAP los programas de capacitación que establezca para su personal, que pudieran ser relevantes para las Operaciones Petroleras, teniendo ANCAP el derecho de solicitar la inclusión en tales programas del personal que ella determine, siempre y cuando el Contratista tenga la posibilidad de ofrecer dicho programa de capacitación a personal distinto al suyo, computándose el monto que dicha inclusión represente, dentro de la suma límite referida en este numeral. Asimismo, dentro de la suma límite referida en este numeral, el Contratista se obliga a realizar un programa de capacitación de profesionales uruguayos, cuando ANCAP, así se lo solicite.

- 6.3. En caso de resolución o rescisión del Contrato y siempre que el Contratista hubiera dado pleno cumplimiento de todas sus obligaciones, el mismo queda liberado de toda responsabilidad salvo:

- a) Por aquellos hechos, incumplimientos actos u omisiones de cualquier naturaleza ocurridos con anterioridad o de causa o título anterior a la fecha de resolución o rescisión del Contrato.
- b) Por aquellas sumas que ANCAP o el Poder Ejecutivo deban hacer frente por pasivos de cualquier índole (por ejemplo, pero no limitado a: pasivos laborales, previsionales, ambientales, fiscales, por honorarios y pasivos ocultos si los hubiere), y contingencias, de cualquier índole o naturaleza originados por hechos, incumplimientos actos u omisiones de cualquier naturaleza ocurridos con anterioridad o de causa o título anterior a la fecha de resolución o rescisión del Contrato, de conformidad con la Ley Aplicable y con el presente Contrato.

CLÁUSULA 7º - CONTENIDO LOCAL

- 7.1. El Contratista deberá utilizar, en cuanto fuese posible y en la medida de lo razonable, personal técnico y no técnico uruguayo en las Operaciones Petroleras objeto del Contrato. Asimismo, el Contratista deberá exigir que sus Subcontratistas también cumplan con esta obligación.
A tales efectos el Contratista y/o sus Subcontratistas conviene(n) en capacitar y entrenar a trabajadores uruguayos en la realización de trabajos técnicos a fin de que dicho personal pueda sustituir progresivamente al personal extranjero en la realización de dichos trabajos. Quedan excluidos los cargos gerenciales y aquellos necesarios para la realización de trabajos especializados en relación con las Operaciones Petroleras.
- 7.2. El Contratista deberá utilizar, en cuanto fuese posible y en la medida de lo razonable, bienes y materiales producidos en la República Oriental del Uruguay, y servicios aportados por empresas uruguayas, siempre y cuando dichos bienes, materiales y servicios, sean comparables y competitivos en precio, oportunidad y calidad con aquellos que puedan ser obtenidos en otro país. Asimismo, el Contratista deberá exigir que sus Subcontratistas también cumplan con esta obligación.
- 7.3. A los efectos de dar cumplimiento a lo requerido en los numerales 7.1 y 7.2, el Contratista deberá presentar anualmente un plan de contratación de contenido local para las Operaciones Petroleras, que deberá ser aprobado por el Comité de Administración e informado al Poder Ejecutivo a través del MIEM, y que contendrá el análisis de la incorporación de bienes, materiales, servicios y personal locales en las Operaciones Petroleras.

CLÁUSULA 8º - DERECHOS Y OBLIGACIONES DE ANCAP

- 8.1. ANCAP, propietario de la información técnica, tendrá derecho a usar los datos que le entregue el Contratista conforme al numeral 6.2.3 y la Cláusula 19º relativos al Área de Contrato. Mientras este Contrato esté en vigencia, esta información no podrá ser transmitida a terceros para fines comerciales, sin la anuencia del Contratista, la cual no será denegada infundadamente. Una vez que un Área o una parte de la misma haya sido devuelta, ANCAP podrá usar libremente y traspasar a terceros la información técnica sobre el Área devuelta por el Contratista.
- 8.2. ANCAP tendrá las más amplias facultades de contralor y fiscalización, de acuerdo con la Ley Aplicable, el Contrato y el Procedimiento de Gobernanza, sobre todas las actividades del Contratista que hacen al objeto del Contrato.
- 8.3. ANCAP se reserva el derecho de solicitarle al Contratista la presentación de los nombres y antecedentes relevantes de su personal jerárquico encomendado para la realización de las Operaciones Petroleras.
- 8.4. Además de las obligaciones que asume en virtud de otras cláusulas del Contrato, especialmente la de abonar al Contratista la remuneración en caso de Explotación de un Yacimiento, ANCAP deberá de forma diligente:
 - 8.4.1. Colaborar y asistir al Contratista, para la obtención de todos los permisos, autorizaciones, registros, inspecciones, usos de agua, afectaciones y servidumbres que éste deba solicitar y gestionar, cuando corresponda.
 - 8.4.2. Expedir, en caso de corresponder, la información que estuviera a su alcance para la tramitación y ejecución de todos los permisos, visas, autorizaciones de trabajo y otros requisitos similares en favor del personal extranjero del Contratista, cada uno de los integrantes del Contratista y sus Subcontratistas, a fin de que puedan ingresar trabajadores y permanecer en el Uruguay todo el tiempo que el Contratista lo requiera para la

ejecución de las Operaciones Petroleras contratadas. Esta obligación incluye al cónyuge y a los integrantes del grupo familiar de esos trabajadores extranjeros, cuando deseen acompañarlos y permanecer con ellos en el país.

8.4.3. Otorgar, a solicitud del Contratista, las certificaciones necesarias para tramitar la obtención de frecuencias de radio y licencias, o autorizaciones para operar aviones, helicópteros y embarcaciones, así como para el mantenimiento de estos medios por el personal extranjero.

8.4.4. Extender, a solicitud del Contratista, las certificaciones para presentar ante los organismos competentes, para la admisión temporaria o importación de las materias primas, productos elaborados y semielaborados, útiles y vehículos de transporte terrestre, acuático o aéreo, plantas completas e incompletas, estructuras, artefactos y cualquier otro elemento relativo a las Operaciones Petroleras.

8.4.5. Asistir y cooperar con el Contratista en la obtención de las autorizaciones medioambientales que pudieran corresponder por el cumplimiento del Contrato.

8.4.6. Permitir la utilización por parte del Contratista, de los medios de transporte o instalaciones a las que se refiere el numeral 10.5, siempre que no interfiera negativamente con las operaciones de ANCAP. El Contratista deberá abonar a ANCAP por su uso, la tarifa que se establezca de común acuerdo, en base a los índices tarifarios internacionales para situaciones similares.

8.4.7. Autorizar, en el marco del Comité de Administración, las Subcontrataciones que pacte el Contratista para la realización de alguna o algunas de las Operaciones Petroleras salvo que lo considere inconveniente, decisión que deberá estar debidamente fundamentada.

8.4.8. En caso de ejercer su derecho de Asociación, según lo dispuesto en la Cláusula 18°, ANCAP habrá de asumir todas las obligaciones que le corresponden al Contratista, generadas con posterioridad a la Asociación y aquellas incluidas en el Programa de Desarrollo que no hayan sido abonadas según 18.3 y 18.4, en proporción a su participación, y habrá de suscribir los acuerdos de operación que correspondan con el resto de los Integrantes del Contratista, según los modelos de la industria petrolera internacional (por ejemplo, los modelos de la AIEN aprobados más recientemente).

SECCIÓN III

EJECUCIÓN DE LAS OPERACIONES PETROLERAS

CLÁUSULA 9°- PERÍODO DE EXPLORACIÓN

9.1 PLAZO

El Período de Exploración comprenderá los siguientes Subperíodos:

9.1.1. Subperíodo Básico: Tendrá una duración de 4 (cuatro) Años contados a partir de la Fecha de Vigencia.

El Contratista podrá, al final del Subperíodo Básico, optar de forma excluyente o bien por pasar al Subperíodo Complementario A o por pasar al Subperíodo Complementario B.

9.1.2. Subperíodo Complementario A: Tendrá una duración de tres (3) Años y tiene carácter optativo para el Contratista.

9.1.3. Subperíodo Complementario B: Tendrá una duración de dos (2) Años y tiene carácter optativo para el Contratista.

El Contratista, al final del Subperíodo Complementario A o del Subperíodo Complementario B, según la opción que haya tomado, podrá optar por pasar al Subperíodo de Prórroga.

9.1.4. Subperíodo de Prórroga: Tendrá una duración de tres (3) Años, sin perjuicio de lo establecido en el numeral 9.6,5, y también tiene carácter optativo para el Contratista.

9.1.5. Con una antelación no menor a treinta (30) Días de la finalización de cada uno de los Subperíodos, el Contratista deberá notificar por escrito a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM su decisión en caso de optar por pasar al siguiente Subperíodo.

Asimismo, en dicha oportunidad deberá presentar y entregar al Comité de Administración la información y estudios que correspondan a las obligaciones del PEC o PEA del Subperíodo en curso (según corresponda), junto con la propuesta de nuevo PEA y su costo total estimado, para el Subperíodo solicitado, quedando supeditados a la aprobación de ANCAP.

9.1.6. El Contratista deberá iniciar las Operaciones Petroleras antes de cumplidos treinta (30) Días desde la Fecha de Vigencia, de acuerdo con el numeral 5.4.

9.2 CONDICIONES MÍNIMAS

Para el Área se establecen las siguientes condiciones y obligaciones de cada Subperíodo del Período de Exploración.

9.2.1. Subperíodo Básico: El Contratista deberá dar cabal cumplimiento al "Programa Exploratorio Comprometido (PEC)", el que incluye la evaluación de geología del petróleo, la evaluación de recursos prospectivos y la inversión y modelado 3D gravimétrico y magnetométrico, tal como se detalla en el Anexo II.

9.2.2. Subperíodo Complementario A: El Contratista podrá optar, al final del Subperíodo Básico, por este segundo Subperíodo y su otorgamiento implicará que el Contratista asume el compromiso de efectuar por lo menos un (1) Pozo Exploratorio en este Subperíodo.

9.2.3. Subperíodo Complementario B: El Contratista podrá optar, al final del Subperíodo Básico, por este segundo Subperíodo y su otorgamiento implicará que el Contratista deberá asumir los siguientes compromisos:

- Devolver por lo menos el cincuenta por ciento (50%) del Área, la que como máximo podrá estar dividida en dos partes.
- Comprometer la realización de un mínimo de 2000 UT en este Subperíodo, valuadas según las Tabla 5 y 6 de las Bases, según corresponda.

9.2.4. Sin perjuicio de lo establecido, el Contratista podrá presentar a ANCAP una propuesta de modificación del Programa Exploratorio Comprometido del Subperíodo Básico o del Programa Exploratorio Acordado del Subperíodo Complementario B siempre que cumpla con las siguientes condiciones:

- Que el nuevo PEC o PEA totalice un valor de Unidades de Trabajo igual o mayor al PEC o PEA originalmente propuesto, y
- Que la propuesta esté técnicamente justificada de forma tal que los trabajos exploratorios comprometidos en el PEC o PEA original sean sustituidos por otros que, a juicio de ANCAP, signifiquen cualitativamente igual o mayor aporte técnico que los programas originalmente propuestos.

ANCAP resolverá sobre dicha propuesta de modificación del PEC o PEA y no la denegará por razones infundadas. En caso de que ANCAP apruebe dicha modificación, el Comité de Administración deberá aprobar el nuevo Programa de Trabajo y el nuevo Presupuesto en concordancia con el PEC o PEA modificado.

Asimismo, en caso de que el Contratista deseara realizar trabajos adicionales con respecto al Programa Exploratorio Comprometido, deberá presentar al Comité de Administración una propuesta, junto con el nuevo Programa de Trabajo y el Presupuesto correspondiente. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

9.2.5. Subperíodo de Prórroga: Este Subperíodo es también una opción voluntaria del Contratista. Para poder optar por este Subperíodo el Contratista deberá asumir los siguientes compromisos:

- a) Devolver por lo menos el treinta por ciento (30%) del Área, la que como máximo podrá estar dividida en dos partes.
- b) Comprometer la perforación de un (1) nuevo Pozo Exploratorio en este Subperíodo.

9.2.6. Lo dispuesto en los numerales 9.2.3 y 9.2.5 literales a) se aplicará sobre el Área del Contrato menos las áreas correspondientes a los Lotes en Evaluación y/o los Lotes en Explotación.

9.2.7. Para cada Subperíodo del Período de Exploración, el Contratista tendrá la obligación de entregar al Comité de Administración para su aprobación, un Programa de Trabajo y un Presupuesto en concordancia con el Programa Exploratorio Comprometido o el Programa Exploratorio Acordado, según corresponda.

El Contratista tendrá el derecho de solicitar modificaciones a los Programas de Trabajo y Presupuestos aprobados por el Comité de Administración para cada uno de los Subperíodos, según sea el caso. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

9.2.8. Para poder optar por pasar a un Subperíodo de Exploración que incluya la perforación de un Pozo Exploratorio, el Contratista deberá contar con una calificación que lo habilite para ello. Por lo tanto, el Contratista deberá:

- Acreditar que cumple al momento de pasar del Subperíodo Básico al Subperíodo Complementario A, o al momento de pasar al Subperíodo de Prórroga, con los requerimientos estipulados en 7.2 y 7.3 de las Bases para Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio, según corresponda al área en cuestión, o
- Ceder, condicionado a lo dispuesto en el numeral 24.1.1, entre 35% y 90% del Contrato a una empresa que cumpla los requerimientos estipulados en 7.2 y 7.3 de las Bases para Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio, según corresponda al área en cuestión, quien deberá revestir el rol de Operador del Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio.

En caso que el Contratista solicitara pasar a un Subperíodo de Exploración o realizar un Programa Exploratorio Comprometido que incluya la perforación de un Pozo Exploratorio, pero no lo pudiera concretar por no cumplir con lo consignado en este numeral, deberá devolver el área a ANCAP, siendo de aplicación lo dispuesto en la Cláusula 19°.

9.3 SUSPENSIÓN DE PLAZOS DURANTE GESTION DE AUTORIZACIONES MEDIOAMBIENTALES

9.3.1. El cómputo de los respectivos plazos previstos en esta Cláusula 9° del Contrato se suspenderá desde la acreditación por parte del Contratista de haber entregado a la autoridad competente la información requerida en los numerales 6.2.21 y 22.9. hasta el otorgamiento de la autorización medioambiental correspondiente, condicionado a lo dispuesto en el numeral 9.3.2.

9.3.2. El plazo de suspensión de los Subperíodos Básico, Complementario A, Complementario B y de Prórroga, será de un (1) año por subperíodo respectivamente siempre y cuando la autorización medioambiental correspondiente se hubiera solicitado para la ejecución de tareas propias del Programa Exploratorio Comprometido o del Programa Exploratorio Acordado. Igual plazo de un (1) año de suspensión aplicará para la ejecución de las tareas propias del Programa de Evaluación, del Programa de Explotación y las Operaciones Auxiliares y/o Complementarias, siempre y cuando la autorización medioambiental correspondiente se hubiera solicitado para tareas propias de dichos programas y operaciones o fueren necesarias para realizar dichas tareas.

9.3.3. La solicitud de autorizaciones medioambientales a efectos de realizar otras tareas complementarias no integradas en los antedichos programas u operaciones, no suspenderá el cómputo de los plazos del Contrato, salvo que el Comité de Administración dispusiere lo contrario atento a la importancia de la tarea. En todo caso, la suspensión del cómputo del plazo del Contrato, no podrá exceder lo estipulado en el numeral 9.3.2.

9.4 PARA LA EVENTUALIDAD DE DESCUBRIMIENTO COMERCIAL

9.4.1. Para la totalidad del Área, en el caso de que se produzca un descubrimiento de Hidrocarburos, el Contratista deberá comunicarlo a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM dentro de los treinta (30) Días de producido el descubrimiento y el Operador deberá presentar al Comité de Administración dentro de los ciento ochenta (180) Días de producido el descubrimiento, el Programa de Evaluación que desarrollará a fin de determinar si el Yacimiento es o no comercialmente explotable, e informar si puede llegar a serlo en explotación conjunta con otros descubrimientos. El Operador en el mencionado programa deberá delimitar el y/o los otros descubrimientos. Asimismo, el Operador, en el Programa de Evaluación deberá delimitar el o los Lotes en Evaluación y presentar el Programa de Trabajo y Presupuesto al Comité de Administración para dar cumplimiento al programa propuesto. El Comité de Administración empleará sus esfuerzos razonables para aprobar dicho Programa de Evaluación en un plazo no mayor a treinta (30) Días de su presentación ante el Comité de Administración. Si vencido el plazo referido el Comité de Administración no se pronunciase, o si lo hiciera rechazando el Programa de Evaluación, resultará de aplicación lo dispuesto en el numeral 30.2, sin perjuicio de que las Partes podrán decidir de común acuerdo emplear sus mejores esfuerzos para adecuar la propuesta del Programa de Evaluación a los efectos de lograr la aprobación por parte del Comité de Administración.

El Contratista tendrá el derecho de solicitar modificaciones al Programa de Evaluación, Programas de Trabajo y Presupuesto originalmente aprobados por el Comité de Administración. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

9.4.2. Se establece en dos (2) Años, contados a partir de la aprobación del Programa de Evaluación, el plazo para que el Contratista dé cumplimiento a dicho programa y declare o no la comercialidad del Yacimiento, sin perjuicio del cumplimiento de las obligaciones exploratorias pendientes en el resto del Área.

9.4.3. A pedido del Contratista, el plazo de evaluación podrá ser ampliado por ANCAP, cuando razones técnicas y/o comerciales así lo justifiquen, lo que no será denegado por razones no fundamentadas. Si el Comité de

Administración aprueba un Programa de Evaluación cuyo plazo de ejecución exceda dos (2) Años, se entenderá como razón fundada para que ANCAP autorice la extensión del plazo para la ejecución del Programa de Evaluación y en consecuencia la retención del Lote en Evaluación.

Se deja constancia que la extensión del plazo del Programa de Evaluación se computará a los efectos del plazo dispuesto en el numeral 5.1, por lo que no implica en ningún caso la prolongación del plazo máximo de duración de este Contrato.

9.4.4. Una vez finalizado dicho Programa de Evaluación, el Contratista decidirá si emite o no una Declaración de Comercialidad. Para poder proceder a emitir la Declaración de Comercialidad del mismo y pasar al Período de Explotación, deberá:

- Acreditar que cumple al momento de la Declaratoria de Comercialidad con los requerimientos estipulados en 7.2 y 7.3 de las Bases, según corresponda al área en cuestión, o
- Ceder 40% o más del Contrato a una empresa que cumpla los requerimientos estipulados en 7.2 y 7.3 de las Bases, según corresponda al área en cuestión, quien deberá revestir el rol de Operador del Período de Explotación.

En caso de que el Contratista hubiera decidido emitir la Declaración de Comercialidad, pero no lo pudiera concretar por no cumplir con lo consignado en este numeral, deberá devolver el área a ANCAP, siendo de aplicación lo dispuesto en la Cláusula 19°.

9.4.5. En caso de que el Contratista determine que el Yacimiento le resulta comercialmente explotable, deberá comunicar a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM la Declaración de Comercialidad del mismo, delimitando el o los Lotes en Explotación. Concomitantemente, el Operador deberá presentar a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM el Programa de Explotación que propone, el que deberá contener, sin que sea limitante de lo que las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional indiquen:

- Evaluación e interpretación geológica de todos los reservorios sujetos a Desarrollo
- Características físicas y químicas de los Hidrocarburos descubiertos y porcentaje de productos asociados e impurezas que éstos tengan
- Estimación de reservas probadas, probables y posibles, que deberá incluir entre otros, la estimación más probable, incluyendo parámetros de roca y fluido utilizados para los estimados
- Perfiles de producción estimados, durante la vigencia del Contrato para el o los reservorios
- Cronograma de Desarrollo, adjuntando el número estimado de pozos de Desarrollo y capacidad productiva
- Propuesta de localización del Punto de Fiscalización
- Propuesta de MER
- Medidas ambientales y de seguridad
- Cronograma general tentativo de todas las actividades a ejecutarse
- Fecha estimada en la que tendrá lugar el inicio de la Producción
- Evaluación económica detallada, incluyendo precios de los Hidrocarburos y costos de producción y operación, correspondiente al escenario más probable y escenarios alternativos relevantes
- Se deben incluir las inversiones, gastos y costos específicos estimados de la Producción y el Abandono, así como cualquier otra información que el Contratista considere apropiada

9.4.6. En un plazo de hasta ciento veinte (120) Días ANCAP, previa autorización del Poder Ejecutivo, deberá considerar

la delimitación del o los Lotes en Explotación y el Programa de Explotación. Transcurrido dicho plazo, de no mediar oposición por escrito por parte de ANCAP, la delimitación y dicho programa se considerarán aceptados.

Si ANCAP se pronunciase rechazando el Programa de Explotación, resultará de aplicación lo dispuesto en el numeral 30.2, sin perjuicio de que las Partes podrán decidir de común acuerdo emplear sus mejores esfuerzos para adecuar la propuesta del Programa de Explotación a los efectos de lograr la aprobación por parte de ANCAP.

El Contratista podrá solicitar modificaciones al Programa de Explotación originalmente aprobado por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM. La nueva propuesta de Programa de Explotación se someterá a la aprobación de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM.

9.4.7. La aprobación de la delimitación del o los Lotes en Explotación y el Programa de Explotación habilitará al Contratista a ingresar al Período de Explotación, de acuerdo con los términos y condiciones del presente Contrato.

9.4.8. Si cumplido el Programa de Evaluación resultase que el Yacimiento pudiera ser comercialmente explotable para el Contratista en caso de efectuarse descubrimientos posteriores que permitan su explotación conjunta, el Contratista podrá optar por no proponer la Declaración de Comercialidad por un plazo igual al tiempo que falte para el vencimiento del Período de Exploración, incluyendo el mismo todos los Subperíodos definidos en el numeral 9.1. En este supuesto, y hasta tanto no se produzca la eventual Declaración de Comercialidad del Yacimiento, la superficie respectiva continuará siendo considerada Lote o Lotes en Evaluación.

9.4.9. Si el Contratista efectúa uno o más descubrimientos de Hidrocarburos, los que por falta de mercado o limitaciones a su acceso y/o inexistencia o insuficiencia de transporte, no puedan ser declarados comerciales, el Contratista podrá retener el o los Lotes en Evaluación correspondiente por un plazo que será fijado por las Partes y que no superará cinco (5) Años. El plazo del Período de Retención en cuestión será definido independientemente al tiempo que falte para el vencimiento del período de Exploración y se computará a los efectos del plazo dispuesto en el numeral 5.1, por lo que no implica en ningún caso la prolongación del plazo máximo de duración de este Contrato.

9.4.10. En el caso de que el Contratista determine que un descubrimiento no le resulta comercialmente explotable por sí mismo o en conjunto con otros, lo deberá comunicar inmediatamente a ANCAP y automáticamente quedará desafectado del Área el respectivo Lote en Evaluación, pudiendo ANCAP disponer su explotación según su exclusiva conveniencia y sin que el Contratista tenga derecho a indemnización de ninguna especie.

9.4.11. Durante la vigencia del Período de Exploración el Contratista queda facultado para efectuar, fuera de los programas comprometidos para cada Subperíodo, otros trabajos congruentes con los objetivos de este Contrato que hayan sido autorizados por el Comité de Administración, sin disminuir su obligación por los trabajos comprometidos; imputándose dichos trabajos, de corresponder, a las obligaciones asumidas en los Períodos de Exploración siguientes.

9.4.12. En caso de haber algún descubrimiento comercial durante cualquiera de los Subperíodos, el Contratista deberá continuar con el Programa de Trabajo correspondiente a dicho Subperíodo, de acuerdo con lo determinado por

el Comité de Administración, en aquellas áreas sobre las que mantenga derecho situadas fuera de los límites de los Lotes en Explotación.

9.5 DESAFECTACIÓN OBLIGATORIA

Para el Área se establecen las siguientes condiciones de desafectación obligatoria de Lotes:

- 9.5.1. El Contratista para poder optar por el Subperíodo Complementario B, deberá desafectar del Área del Contrato la superficie a restituir según lo establecido en el numeral 9.2.3, Lo establecido no se aplica para los Lotes en Evaluación, ya que, si el área de los mismos supera el cincuenta por ciento (50%) del Área, el Contratista deberá devolver únicamente el remanente de la misma.
- 9.5.2. El Contratista para poder optar por el Subperíodo de Prórroga, deberá desafectar del Área del Contrato la superficie a restituir según lo establecido en el numeral 9.2.5. Lo establecido no se aplica para los Lotes en Evaluación, ya que, si el área de los mismos supera el setenta por ciento (70%) del Área, el Contratista deberá devolver únicamente el remanente de la misma.
- 9.5.3. Que el Contratista incumpla lo establecido en el numeral 9.4.12, en cuyo caso deberá desafectar el Área fuera de los límites de los Lotes de Explotación.
- 9.5.4. En el caso previsto en el numeral 9.4.10, el Contratista deberá desafectar el Lote en Evaluación.

9.6 DESAFECTACIÓN VOLUNTARIA

El Contratista, siempre y cuando haya dado total cumplimiento a las obligaciones asumidas por el presente Contrato, podrá en cualquier momento del respectivo Subperíodo, y mediante notificación por escrito a ANCAP con una anticipación no menor de treinta (30) Días, renunciar voluntariamente a una parte cualquiera del Área, sin lugar a multa o pena, El área restante deberá cumplir los requisitos establecidos en el numeral 9.5.

9.7 TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO DURANTE EL PERÍODO DE EXPLORACIÓN

- 9.7.1. El Contratista podrá en cualquier momento del Período de Exploración, mediante notificación a ANCAP por escrito, con una anticipación no menor de treinta (30) Días, dar por terminado el Contrato sin lugar a multa o pena, siempre y cuando haya dado total cumplimiento a las obligaciones establecidas en el numeral 9.2 para cada uno de los Subperíodos que corresponda o realizado los pagos correspondientes a ANCAP, de conformidad con lo establecido en el numeral 9.7.3.
- 9.7.2. En todos los casos en que el Contrato quede extinguido, el Contratista deberá acreditar que ha efectuado los trabajos y pagos que en cada caso correspondiere y que ha entregado la información establecida en la Cláusula 19°.
- 9.7.3. Si el Contratista resolviera dar por terminado el Contrato durante cualquiera de los Subperíodos del Período de Exploración, pero sin haber dado total cumplimiento a las obligaciones acordadas para el Subperíodo correspondiente, pagará a ANCAP el costo total de los trabajos comprometidos no realizados para el respectivo Subperíodo:
 - Para el Subperíodo Básico, el monto a pagar se calculará a partir de la diferencia entre las Unidades de Trabajo comprometidas y las efectivamente cumplidas, multiplicadas por el valor de las Unidades de Trabajo establecido en el numeral 13.1 de las Bases (Anexo V). El valor total de las Unidades de Trabajo del Programa

Exploratorio Comprometido de L Subperíodo Básico se fija en un millón quinientos mil Dólares (1.500.000 US\$).

- Para el Subperíodo Complementario y el Subperíodo de Prórroga, el monto a pagar se calculará utilizando los costos estimados aprobados por el Comité de Administración en el/los Programas de Exploración Acordados.

9.7.4. El Contrato vencerá cuando el Contratista no haya hecho un descubrimiento comercial durante el Período de Exploración.

9.7.5. No obstante, en el caso de que el Contratista efectuara un descubrimiento durante el último Año del Subperíodo de Prórroga y siempre que a juicio de ANCAP hubiere cumplido sus compromisos en lo que respecta al número de perforaciones, tendrá opción a un (1) Año adicional para determinar si dicho descubrimiento es o no comercial, procediendo conforme a lo previsto en el numeral 9.4. El Contrato se extinguirá en el momento en que el Contratista declare que el descubrimiento no es comercial. Si omitiera formular declaración, el Contrato finalizará al término de dicho Año adicional.

CLÁUSULA 10° - PERIODO DE EXPLOTACIÓN

10.1 PLAZO Y CONDICIONES TÉCNICAS

- 10.1.1. El Contratista contará con un plazo máximo de veinticinco (25) Años para la ejecución de las tareas de Desarrollo y Producción para cada Lote en Explotación, sin perjuicio de lo establecido en la Cláusula 5° respecto a la duración total del Contrato. Este plazo se computará a partir de la aprobación de la delimitación del Lote en Explotación, conforme con el procedimiento previsto en los numerales 9.4.5 y 9.4.6.
- 10.1.2. El Contratista se obliga a dar comienzo a las actividades de Explotación de los Hidrocarburos descubiertos, de acuerdo con el Programa de Desarrollo aprobado por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM, el cual especificará que la Producción se llevará a cabo conforme a la tasa MER. Dicho Programa de Desarrollo deberá ser presentado por el Operador dentro de los ciento ochenta (180) Días a partir de la aprobación de la delimitación del Lote en Explotación,
- 10.1.3. El "Programa de Desarrollo" será elaborado por el Operador de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional y puesto a aprobación de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM. Dicho programa contendrá entre otras cosas:
 - detalles de la propuesta de trabajo que se realizará y la recomendación sobre el concepto de Desarrollo, incluidos tamaño y características del reservorio, las instalaciones y los pozos como así también el plan de ejecución del proyecto
 - estimación del total de Reservas de Hidrocarburos del Lote en Explotación y fecha estimada del comienzo de la Producción, así como también el perfil de la Producción anual prevista para Petróleo y Gas conforme a la tasa MER hasta el Abandono
 - muy especialmente las normas de conservación y explotación adecuadas, de tal manera que la tasa de Producción pueda ser mantenida durante un período lo más prolongado posible, sin ocasionar pérdidas significativas en la recuperación final de los Hidrocarburos
 - estimación del personal necesario, gastos de capital y operativos en los que se incurrirá, incluida la periodicidad de dichos gastos sobre la base de un Año Calendario
 - evaluación económica, incluidos los precios de los Hidrocarburos
 - medidas de seguridad que se deberán adoptar, incluidas las medidas de emergencia
 - un capítulo ambiental, detallando el Plan de Gestión

- Ambiental a implementar y que contenga medidas adecuadas para la preservación del medio ambiente
- estimación del costo futuro total por el Abandono de las instalaciones en el Lote en Explotación
 - cualquier otra información que el Operador considere pertinente o que el Comité de Administración, ANCAP y/o el Poder Ejecutivo a través del MIEM solicite de conformidad con el numeral 10.1.

10.1.4. En un plazo de treinta (30) Días de la aprobación del Programa de Desarrollo por parte de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM, y a los efectos de dar cumplimiento al mismo, el Operador deberá presentar al Comité de Administración un nuevo Programa de Trabajo y Presupuesto anual para el Año Calendario en curso, así como los Programas de Trabajo y Presupuestos provisionales para el resto del Desarrollo del descubrimiento. Asimismo, el Operador entregará al Comité de Administración cada ario, un Programa de Trabajo y Presupuesto correspondiente al Lote en Explotación para el Año Calendario siguiente antes de los sesenta (60) Días previos a la finalización de cada Año Calendario, los cuales deben estar dentro del marco del Programa de Desarrollo aprobado.

El Contratista podrá solicitar modificaciones al Programa de Desarrollo originalmente aprobado por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM. La nueva propuesta de Programa de Desarrollo se someterá a la aprobación de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM.

El Contratista tendrá el derecho de solicitar modificaciones a los Programas de Trabajo y Presupuestos aprobados por el Comité de Administración, de conformidad con el último Programa de Desarrollo aprobado. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

- 10.1.5. El Programa de Desarrollo deberá considerar especialmente medidas adecuadas de seguridad y para la conservación del medio ambiente.
- 10.1.6. Si los parámetros técnicos señalados en el numeral 10.1.3 lo permiten, la tasa de producción será igual a los niveles de producción previstos.
- 10.1.7. El Contratista, en cualquier momento, podrá proponer al Comité de Administración la revisión de la tasa de producción permitida por pozo o Yacimiento, debido a cambios inesperados en el comportamiento de su Producción o actualización de las reservas. En caso de variaciones significativas respecto a la Producción anual aprobada en el Programa de Desarrollo, se deberá solicitar una autorización a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM.
- 10.1.8. El Contratista se obliga a emplear las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional, que deberán comprender, entre otros, el Mantenimiento de Presión del Yacimiento a niveles adecuados.

10.2 PRODUCCIÓN

- 10.2.1. En caso de acceder al Período de Explotación, el Contratista tiene el derecho y la obligación de producir los volúmenes máximos de Hidrocarburos compatibles con lo dispuesto en el numeral 10.1.
- 10.2.2. El Contratista deberá realizar por su exclusiva cuenta y cargo las instalaciones necesarias para el almacenamiento, medición y entrega de los Hidrocarburos en los respectivos Puntos de Fiscalización, las que en los casos en que deban realizarse fuera del Área, serán consideradas a los efectos del Contrato como si se hubieran realizado dentro de ella.

Las instalaciones y ubicaciones mencionadas deberán ser aprobadas por el Poder Ejecutivo a través del MIEM, quien sólo podrá negar su aprobación por motivos fundados.

10.2.3. Los plazos para la puesta en Producción de los Yacimientos serán los establecidos en el Programa de Trabajo aprobado por el Comité de Administración, según lo establecido en el numeral 20.2.1.

10.2.4. Dentro de los sesenta (60) Días antes del final de cada Año Calendario, el Operador entregará al Comité de Administración una propuesta del Programa de Trabajo y Presupuesto, especificando las Operaciones Petroleras que se llevarán a cabo en el Lote en Explotación y el programa de Producción previsto para el Año Calendario siguiente. El Comité de Administración se reunirá a los efectos de tratar la propuesta del Programa de Trabajo y Presupuesto en un plazo de veinte (20) Días a partir de dicha entrega.

El Contratista tendrá el derecho de solicitar modificaciones a los Programas de Trabajo y Presupuestos aprobados por el Comité de Administración. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

10.3 MEDICIÓN, TRANSPORTE Y ENTREGA

10.3.1. PETRÓLEO

- 10.3.1.1. El Petróleo Crudo deberá ajustarse a condiciones comerciales de entrega, debiéndosele efectuar los tratamientos necesarios. El Petróleo Crudo destinado al consumo interno del país, deberá tener en el Punto de Fiscalización correspondiente, al menos las siguientes características:
- El límite superior de agua e impurezas será del uno por ciento (1%).
 - Salinidad total máxima de cien gramos por metro cúbico (100 g/m³) expresada en Cloruro de Sodio (NaCl).

10.3.1.2. La determinación del volumen físico de Petróleo se efectuará en el Punto de Fiscalización correspondiente y para medirlo se considerará reducido a seco-seco y quince grados centígrados (15°C) de temperatura.

10.3.1.3. En el caso de que el agua, sólidos o salinidad del Petróleo Crudo destinado al consumo interno del país excedan los límites especificados en los numerales que preceden, ANCAP no estará obligada a recibirlos y el Contratista deberá someterlo a nuevos tratamientos hasta alcanzar los valores especificados.

10.3.2. GAS NATURAL

- 10.3.2.1. El Gas Natural deberá ajustarse a condiciones comerciales de entrega, debiéndose efectuar los tratamientos necesarios. El Gas Natural destinado al consumo interno del país, deberá tener en el Punto de Fiscalización correspondiente, al menos las siguientes características, de forma de cumplir con lo estipulado en el Decreto 78/999:

Dióxido de Carbono (CO ₂)	2% molar
Agua (H ₂ O)	85 mg/sm³
Total de Inertes (N ₂ + CO ₂)	4% molar
Sulfuro de Hidrogeno (H ₂ S)	3 mg/sm³
Azufre entero	15 mg/sm³
Hidrocarburos condensables	-4°C @ 5500 KPa Abs
Poder Calorífico Superior	Min. 8850 Kcal/sm³ - Máx. 10200 Kcal/sm³

TABLA 1: CARACTERÍSTICAS MÍNIMAS REQUERIDAS PARA EL GAS NATURAL

Si el Decreto 78/999 fuera modificado, las especificaciones del Gas Natural destinado a consumo interno en el país deberán adecuarse a esa nueva Ley Aplicable.

10.3.2.2. En caso de que el Gas Natural destinado al consumo interno del país se encuentre fuera de las especificaciones establecidas, ANCAP no estará obligada a recibirlo y el Contratista deberá someterlo a nuevos tratamientos hasta alcanzar, al menos, los valores especificados.

10.4 YACIMIENTOS COMPARTIDOS

En el caso de que un descubrimiento se extienda fuera del Área del Contrato, de acuerdo a lo estipulado en 9.4.1, el Contratista deberá comunicarlo a ANCAP y al Poder Ejecutivo dentro de los treinta (30) Días de producido el descubrimiento. Las partes afectadas deberán proceder a la unificación de la Explotación del mismo para su racional aprovechamiento y distribución, de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional. El Programa de Explotación del Yacimiento compartido deberá ser aprobado por ANCAP, con la autorización del Poder Ejecutivo, tal como se estipula en el numeral 9.4.

Si ese descubrimiento se extendiera a países limítrofes, dicho convenio de unificación tomará en cuenta los tratados al respecto con dichos países. A tales efectos, la negociación internacional para un acuerdo de explotación unificada la realizará Poder Ejecutivo, a través de los organismos competentes.

10.5 PROYECTO A SOLO RIESGO

10.5.1. ANCAP podrá proponer llevar adelante un proyecto de Recuperación Secundaria o Terciaria, que se efectúe a costo, riesgo y beneficio de ANCAP, que se denominará "Proyecto a Solo Riesgo", siempre que se cumplan con las siguientes condiciones:

- Que ANCAP haya presentado una propuesta de Recuperación Secundaria o Terciaria en forma completa y según los términos indicados en el numeral 10.5.2
- Que el Comité de Administración no le haya dado su aprobación
- Que ANCAP comunique por escrito al Contratista su intención de llevar a cabo dicho proyecto como Proyecto a Solo Riesgo

10.5.2. Una propuesta de Recuperación Secundaria o Terciaria, para ser considerada en forma completa, deberá incluir:

- Estudios apropiados de la ingeniería de petróleo del reservorio o los reservorios en recuperación primaria, que será o serán incluidos en el Proyecto a Solo Riesgo
- Estudios apropiados comparando las principales alternativas aplicables al proyecto recomendado
- Una estimación de los gastos de inversión y operación requeridos, tanto en el proyecto recomendado como en los sistemas alternativos de éste.
- Un análisis del proyecto y de los alternativos

10.5.3. A partir de la fecha de recepción de la notificación hecha por ANCAP sobre su intención de llevar a cabo un Proyecto a Solo Riesgo según lo indicado en el numeral 10.5.1, el Contratista tendrá noventa (90) Días para contestarla, comunicando si ha elegido participar en el proyecto, o en parte del mismo, o si, al contrario, ha elegido no participar en él.

10.5.4. El Contratista podrá participar total o parcialmente del Proyecto a Solo Riesgo. Si el Contratista elige participar en el proyecto propuesto por ANCAP, el mismo será considerado total o parcialmente como un proyecto aprobado por el Comité de Administración y el Contratista lo llevará a cabo de acuerdo con las condiciones de este Contrato como una Operación Petrolera. Si el Contratista elige no participar en el proyecto propuesto por ANCAP y ésta resuelve proseguir, el Contratista ejecutará el proyecto o la parte del mismo en la que no participa como Proyecto a Solo Riesgo por cuenta de ANCAP bajo las condiciones de esta Cláusula y el Acuerdo de Solo Riesgo, teniendo en cuenta lo siguiente:

10.5.4.1. Si la contestación hecha por el Contratista a ANCAP establece que a juicio del Contratista el proyecto propuesto para Solo Riesgo puede perjudicar la recuperación de Hidrocarburos del reservorio o los reservorios comprendidos en el proyecto, el proyecto propuesto para Solo Riesgo tendrá que ser sometido a otros estudios previos y a una "prueba piloto" llevada a cabo dentro del Área, antes de comenzar el Proyecto a Solo Riesgo a escala completa, en el entendido de que dicha "prueba piloto" no deberá interferir sustancialmente con los programas u operaciones actuales o futuros.

10.5.4.2. Como premisa fundamental, el Proyecto a Solo Riesgo no interferirá sustancialmente con los programas u operaciones actuales o futuras ya aprobados por el Comité de Administración, o que estén bajo consideración seria y formal del mismo. Si dicho proyecto no interfiere sustancialmente con dichos programas u operaciones, los pozos, las instalaciones y equipos existentes podrán ser utilizados en el proyecto.

10.5.4.3. Las Partes acordarán los términos y condiciones de un Acuerdo de Solo Riesgo previo al comienzo del Proyecto a Solo Riesgo.

10.5.4.4. Previo al comienzo del Proyecto a Solo Riesgo, el Comité de Administración deberá estar de acuerdo sobre:

- La estimación del futuro comportamiento y producción de Hidrocarburos del reservorio o reservorios, en el caso de que no se llevare a cabo el Proyecto a Solo Riesgo.
- Un método para asignar al Proyecto a Solo Riesgo los gastos de operación.
- La manera en que ANCAP proveerá fondos mensualmente al Contratista para cubrir los gastos mensuales aplicables a tal proyecto.

10.5.5. Cuando los Flujos Monetarios de Producción a Solo Riesgo superen en cinco (5) veces (500%) la Inversión a Solo Riesgo, este proyecto pasará a ser parte de las Operaciones Petroleras y el Contratista pagará todos los costos futuros aplicables y recibirá su retribución en forma del porcentaje de la Producción que le corresponda según lo establecido en la Cláusula 17°

10.5.6. El Contratista podrá elegir participar en el Proyecto a Solo Riesgo mediante notificación hecha a ANCAP y efectuando dentro de los treinta (30) Días siguientes a dicha elección, un sólo pago en efectivo equivalente al saldo resultante de tomar cinco (5) veces (500%) las Inversiones a Solo Riesgo y deducirle los Flujos Monetarios de la Producción a Solo Riesgo. A partir de ese momento, el Proyecto a Solo Riesgo pasará a ser parte de las Operaciones Petroleras y el Contrato seguirá con su curso normal.

10.5.7. El Contratista deberá construir con las características técnicas que se convengan en el Acuerdo de Solo Riesgo, y a solicitud de ANCAP, cualquiera de los medios de transporte o instalaciones que implique el Proyecto a Solo Riesgo. Éstos serán abonados por ANCAP en dinero o en especie, según se establece en el numeral 10.5.

10.5.8. Cualquier Proyecto de Solo Riesgo se realizará por cuenta y riesgo exclusivo de ANCAP, debiendo ANCAP indemnizar al Contratista contra cualquier pérdida o daño que surjan de dicho Proyecto de Solo Riesgo.

10.6 OPERACIONES AUXILIARES

10.6.1. El Contratista deberá, por razones técnicas y económicas que así lo indiquen, construir por su exclusiva cuenta y cargo los oleoductos, gasoductos u otras instalaciones necesarias para el transporte de los Hidrocarburos producidos en el Área del Contrato, así como las

instalaciones necesarias para el almacenaje de los mismos, fuera o dentro del Área. Todas las Operaciones Auxiliares con anterioridad al Punto de Fiscalización serán consideradas Costos o Inversiones.

10.6.2. Sujeto a la calidad y otros estándares utilizados por el Operador, ANCAP tendrá derecho de utilizar tales oleoductos, gasoductos y otras instalaciones que el Contratista haya construido por su propia cuenta, con la condición que los Hidrocarburos del Área del Contrato tendrán primera prioridad de transporte y almacenaje en todo momento. En tal caso ANCAP podrá:

10.6.2.1. Pagar por la utilización de dichos oleoductos, gasoductos e instalaciones, posteriores al Punto de Fiscalización, los costos proporcionales correspondientes de las instalaciones que utilice.

Si en el momento que se quiera hacer uso de este derecho no existiera capacidad suficiente, el derecho de ANCAP se limitará a la capacidad efectivamente disponible en dicho instante, pudiendo en caso de tener producción remanente, utilizar la capacidad en la medida que la misma quede disponible.

10.6.2.2. Adquirir la propiedad de aquellos oleoductos, gasoductos e instalaciones, posteriores al Punto de Fiscalización, hasta la proporción del porcentaje de Hidrocarburos que le corresponda durante la vida productiva de los descubrimientos comerciales. El precio a ser pagado por ANCAP para adquirir dicho derecho se fijará mediante un contrato por separado a ser negociado entre las Partes. Dicho precio se basará en el valor justo imperante en el mercado, el que podrá ser en efectivo o en especie.

10.6.2.3. El hecho de que ANCAP abone al Contratista la tarifa establecida en el numeral 10.6.2.1 no significa la renuncia de su derecho de ejercer en cualquier momento la opción prevista en el numeral 10.6.2.2 que antecede.

10.7 TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO DURANTE EL PERÍODO DE EXPLOTACIÓN

10.7.1. Durante el Período de Explotación, el Contratista podrá optar, con al menos ciento ochenta (180) Días de notificación a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM, por realizar la devolución total o parcial del o de los Lotes de Explotación quedando de esta forma liberado de toda obligación con respecto al Lote o Lotes de Explotación a cuya devolución ha procedido, salvo lo estipulado en la Cláusula 11° y aquellos que derivaran de algún incumplimiento de lo establecido en este Contrato, siendo en esta situación de total aplicación lo previsto en la Cláusula 12° y Cláusula 19°.

CLÁUSULA 11° - ABANDONO

11.1. Será obligación del Contratista llevar a cabo las actividades relativas al Abandono relacionadas con el Contrato y serán de su exclusivo cargo todos los costos, gastos y responsabilidades por el mismo, sin perjuicio de lo dispuesto en el numeral 11.7. A tales efectos, y en el marco de lo dispuesto en el numeral 22.9, el Contratista (a través del Operador) deberá someter a aprobación del Comité de Administración, un Programa de Abandono.

11.2. Con posterioridad al comienzo de la Producción, el Contratista deberá preparar y remitir anualmente al Comité de Administración para su aprobación, un informe de Abandono junto con el Programa de Trabajo y Presupuesto, en conformidad con la Ley Aplicable y en particular sobre la base de las normas relativas al medio ambiente. El informe de Abandono deberá incluir, como mínimo, la siguiente información:

- la Producción total acumulada de Hidrocarburos del Área

- estimación del EUR de Hidrocarburos del Área
- estimación del costo futuro total por el Abandono de las instalaciones hasta el Punto de Fiscalización de acuerdo con la Ley Aplicable
- la fecha estimada en la cual se haya producido el 50% del total estimado de Reservas de Hidrocarburos del Área
- la suma que el Contratista o el Integrante del Contratista deberá depositar en el Fondo de Abandono con respecto al Año Calendario, indicando de qué manera se calculó dicha suma
- la suma realmente pagada al Fondo de Abandono por parte del Contratista o el integrante del Contratista hasta la fecha
- el monto de los gastos en los que incurrió el Contratista al abandonar las instalaciones durante el Año Calendario, y
- el monto de dinero proveniente del Fondo de Abandono recibido por el Contratista durante el Año Calendario.

11.3. Para cubrir los costos de Abandono se establecerá una provisión anual que se incluirá en los Presupuestos de gastos anuales y será considerada, a los efectos del presente Contrato, como Gastos de Operaciones Petroleras y como Cost Oil una vez aprobadas por el Comité de Administración.

11.4. A los efectos de dar cumplimiento a lo establecido en el numeral 11.3, el Contratista (a través del Operador) deberá:

11.4.1. a más tardar noventa (90) Días antes del comienzo del Año Calendario durante el cual el Operador prevé que la producción acumulada del Área será mayor que el 50% del total estimado de Reservas de Hidrocarburos del Área, presentar al Comité de Administración para su aprobación la estimación actualizada del costo futuro total por el Abandono de las instalaciones hasta el Punto de Fiscalización de acuerdo con la Ley Aplicable y de conformidad con el presente Contrato.

11.4.2. en el primer trimestre del Año Calendario al que hace referencia el punto 11.4.1 y cada trimestre natural posterior hasta la terminación o vencimiento del Contrato, calcular la suma a depositar en el Fondo de Abandono según la siguiente fórmula:

$$FAi = CA * (NPi - EUR * 0,5) / (EUR * 0,5) - FAAi$$

Siendo:

- FAi: Suma a depositar en el Fondo de Abandono en el trimestre i (US\$)
- CA: Total de Costos de Abandono Estimado Actualizado (US\$)
- NPi: Producción Acumulada hasta el comienzo del trimestre i (Barriles Equivalentes)
- EUR: Recuperación total estimada (Barriles Equivalentes)
- FAAi: Total de sumas pagadas al Fondo de Abandono con anterioridad al trimestre i (US\$)

11.4.3. depositar doscientos cincuenta mil Dólares (US\$ 250.000) por trimestre desde el primer Año de Producción, en caso que no se cumpla la condición establecida en 11.4.1 o que el monto calculado según 11.4.2 resultara menor a doscientos cincuenta mil Dólares (US\$ 250.000) a depositar en el trimestre en consideración.

11.5. A tales efectos, el Contratista deberá abrir una cuenta bancaria en un banco con presencia en la República Oriental del Uruguay, en la que se depositarán los fondos para cubrir los costos de Abandono, según lo aprobado por el Comité de Administración,

11.6. El Contratista, una vez terminado o resuelto el presente Contrato, transferirá a ANCAP la parte de estos fondos que no se hayan utilizado para tales fines y si los fondos

acumulados en la cuenta bancaria fueran insuficientes para cubrir los costos de Abandono, entonces el Contratista tendrá la obligación de aportar por su cuenta la cantidad faltante.

- 11.7. Si al término o a la resolución del Contrato, por cualquiera de las causales establecidas, existiesen reservas remanentes que justificasen que ANCAP, a su exclusiva opción, decida continuar con el proceso de Producción, lo que provoque la demora de las tareas de Abandono de los pozos e instalaciones en uso, el Contratista deberá:
- Acordar con ANCAP a través del Comité de Administración un Programa de Abandono de instalaciones y pozos que no sean requeridos para continuar con la Producción.
 - Presentar al Comité de Administración una evaluación de los costos que representan el Abandono, al momento de la terminación del Contrato, de las instalaciones de todo tipo y pozos cuyo Abandono no pudo concretarse por continuar en uso. En la eventualidad que los fondos a transferir según 11.5 no fueran suficientes para cubrir los costos de Abandono evaluados al momento de la terminación del Contrato, el Contratista tendrá la obligación de aportar por su cuenta la cantidad faltante.

CLÁUSULA 12° - ENTREGA DE BIENES

- 12.1. Al término de este Contrato por vencimiento del plazo total convenido, o por incumplimiento del Contratista, o por terminación anticipada del Contrato por mutuo acuerdo de las Partes o por cualquier otra de las causales establecidas, el Contratista transferirá en propiedad a ANCAP sin cargo, pago, ni indemnización alguna y libres de gravámenes o deudas, en buen estado de conservación, mantenimiento, y funcionamiento, teniendo en cuenta el desgaste normal producido por el uso, todas las edificaciones, todos los Pozos ya sean Exploratorios, de Delimitación, de Producción, para inyección, etc., instalaciones, gasoductos y oleoductos, maquinarias, equipos, tuberías, plataformas, sistemas de recolección y almacenamiento, plantas de agua, plantas y redes eléctricas, equipos de pozo y cualesquiera otros bienes de similar naturaleza, sin los cuales no podría llevarse a cabo la Producción.
- Con este propósito queda convenido que el Contratista será propietario de los bienes enumerados en este numeral.
- En caso que la transferencia de activos referida en el párrafo anterior estuviera gravada por algún Tributo y/o Gravamen, los mismos serán de cargo de ANCAP.
- 12.2. Durante la vigencia de este Contrato, el Contratista no podrá transferir, gravar o retirar ninguno de los bienes aludidos, salvo expreso consentimiento de ANCAP y deberá conservarlos en condiciones de buen funcionamiento. Ello no obsta a los retiros o traslados que obedezcan a razones de mantenimiento, reparaciones o reemplazos normales, en cuyos casos el Contratista deberá recabar la autorización previa por escrito del Comité de Administración.
- 12.3. A los efectos de dar cumplimiento a lo estipulado en el numeral 12.1, el Contratista deberá tener un inventario de los bienes, el cual deberá ser presentado a ANCAP anualmente para su conocimiento.

SECCIÓN IV DISPOSICIÓN DE LOS HIDROCARBUROS

CLÁUSULA 13° - PETRÓLEO Y LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

- 13.1. El Contratista podrá hacer uso, libre de todo cargo, de aquella porción de Hidrocarburos producida en el Área del Contrato que se requiera para la ejecución de

las Operaciones de Explotación y funcionamiento de maquinaria relacionada con las mismas. Si hubiere Gas Natural disponible en el Área, le será dado a éste uso preferencial para los fines expuestos.

- 13.2. Al Contratista se le entregará en especie en el Punto de Fiscalización y en retribución por las operaciones contratadas, la parte de la producción de Petróleo que corresponda, según lo estipulado en la Cláusula 17° de este Contrato.
- 13.3. El Contratista tendrá libre derecho a disponer y exportar la parte de la producción de Petróleo y/o Líquidos de Gas Natural que le corresponda como retribución por las operaciones contratadas, con excepción de la limitación mencionada en la Cláusula 15°.
- 13.4. Cualquiera de las Partes que no retire su porción de la Producción Disponible de Petróleo y/o Líquidos de Gas Natural o parte de dicha porción durante cualquier Año Calendario, con excepción de los ajustes por concepto de tolerancia de retiros de acuerdo con lo estipulado en el numeral 13.5.2, tendrá derecho a acumular y retirar en el futuro la porción no retirada a los volúmenes que le corresponda en ese Año Calendario, sin perjuicio de lo establecido en el numeral 13.6.
- 13.5. Antes del comienzo de la Producción de Petróleo del Área del Contrato, las Partes concertarán un **"Convenio de Retiros"**, el cual incluirá, entre otros conceptos, los siguientes:
- 13.5.1. **Nominaciones:** Una vez establecida la Producción Disponible para un determinado trimestre calendario, cada Parte deberá:
- Indicar la porción de su parte de la Producción Disponible que retirará y las fechas aproximadas en que efectuará los retiros, así como las cantidades de cada uno.
 - Especificar la porción de la Producción Disponible que no hubiera sido nominada por la otra Parte, que deseen para sí, de acuerdo a lo estipulado en el numeral 13.6.
- 13.5.2. **Tolerancia de retiros:** El volumen de Petróleo que una Parte puede acreditar a Años futuros o a Años ya pasados para compensar los desniveles de sus retiros debido al uso de buques-tanques oceánicos.
- 13.5.3. **Itinerarios de buques:** Es el procedimiento específico para establecer cómo cada Parte podrá designar un buque oceánico para retirar Petróleo de la terminal del Área del Contrato.
- 13.6. Si cualquiera de las Partes no hiciera nominación para retirar su porción entera de la Producción Disponible para cualquier Año Calendario, la otra Parte tendrá el derecho de retirar la porción que no fue nominada, pagándole a la Parte que no nominó su porción entera al precio establecido en la Cláusula 17°, y sin perjuicio de lo establecido en la Cláusula 16°.
- 13.7. El Contratista podrá separar los líquidos de cualquier Gas Natural producido en el Área del Contrato. Para los fines de la retribución al Contratista, el porcentaje de Líquidos de Gas Natural que le corresponda al Contratista para un trimestre determinado, será igual al porcentaje de Petróleo que le corresponda al Contratista, a menos que las Partes convengan otra cosa.
- 13.8. El Contratista tendrá derecho, mediante autorización solicitada a ANCAP con un mínimo de seis (6) Meses de anticipación antes del comienzo de cualquier Año Calendario, de comprar regularmente durante tal Año hasta la cantidad que se convenga de la porción de la Producción Disponible correspondiente a ANCAP, del

Área del Contrato, que esté disponible para la exportación, a un precio según lo establecido en la Cláusula 17°.

CLÁUSULA 14° - GAS NATURAL

- 14.1. El Contratista podrá hacer uso, libre de todo cargo, de aquella porción de Gas Natural producida en el Área del Contrato que se requiera para la ejecución de las Operaciones de Explotación y funcionamiento de maquinaria relacionada con las mismas.
- 14.2. Los Hidrocarburos líquidos que se obtengan de la fase gaseosa luego de la separación del Petróleo, se denominarán Líquidos de Gas Natural (Condensado) y se considerarán como Petróleo Crudo a todo efecto.
- 14.3. Si en el Área del Contrato se localizare Gas, sea éste asociado o no asociado, en cantidades tales que se pueda considerar la posibilidad de explotarlo en forma comercialmente atractiva, el Contratista como contrapartida de las operaciones contratadas, recibirá en el Punto de Fiscalización la parte de la producción según lo estipulado en la Cláusula 17° y tendrá libre derecho a disponer y exportar la parte de la producción de Gas que le corresponda.
- 14.4. En caso de Producción de Gas Asociado, si el Contratista considera que no hay posibilidades de comercializar el Gas en condiciones económicas adecuadas, se procederá a:
 - 14.4.1. Emplear el Gas tanto como sea posible como combustible en los equipamientos de Producción.
 - 14.4.2. Reinyectarlo en los Yacimientos del Área del Contrato en la máxima medida que las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional lo aconsejen.
 - 14.4.3. ANCAP podrá optar por tomar la salida del separador de Gas-Petróleo la Producción de Gas Asociado que sea excedentaria de las Operaciones Petroleras. Este Gas Natural será recibido sin cargo por ANCAP, sin perjuicio de lo cual los costos y las inversiones para la utilización del mismo, serán de cargo de ANCAP.
- 14.5. En caso que el Contratista entienda que la Explotación de un determinado Yacimiento de Gas Natural (Gas no asociado) no es económicamente factible, automáticamente quedará desafectado del Área del Contrato el respectivo Lote en Evaluación, siempre y cuando dicho Lote en Evaluación no se encuentre afectado a la evaluación de otros Hidrocarburos, pudiendo ANCAP disponer su Explotación según su exclusiva conveniencia y sin que el Contratista tenga derecho a indemnización de ninguna especie.
- 14.6. Lo dispuesto en los numerales 13.4, 13.5 y 13.6 también aplica al Gas Natural, según sea pertinente.

CLÁUSULA 15° - DERECHO PREFERENCIAL DE ANCAP

- 15.1. ANCAP tendrá el derecho preferencial de adquirir total o parcialmente los Hidrocarburos recibidos por el Contratista en retribución por las operaciones contratadas, si fuera necesario para complementar las necesidades del consumo interno del país.
- 15.2. Si para un determinado momento otro u otros Contratistas se encontrasen en Producción de Hidrocarburos de similares características, el derecho preferencial de ANCAP se ejercerá en proporción al volumen de Hidrocarburos que cada uno de los Contratistas reciba como retribución, salvo pacto en contrario.
- 15.3. ANCAP pagará por los Hidrocarburos adquiridos de conformidad con este derecho preferencial, un precio de acuerdo a lo establecido en la Cláusula 17°.

15.4. Para hacer uso de tal derecho preferencial, ANCAP notificará por escrito al Contratista con una anticipación de un (1) Año, especificando el volumen de Hidrocarburos de la porción correspondiente al Contratista que será adquirido, así como el período durante el que se efectuará dicha compra.

15.5. Si la calidad de los Hidrocarburos entregados al Contratista en retribución de las operaciones contratadas no fuese apropiada para las refinerías nacionales, según se establece en los numerales 10.3.1 y 10.3.2, ANCAP tendrá el derecho de comprarle al Contratista dichos Hidrocarburos, al precio internacional determinado conforme a la Cláusula 17° y, mediante mutuo acuerdo de las Partes, permutarlo con éste por un volumen equivalente de otros Hidrocarburos de propiedad del Contratista que reúnan las condiciones de refinación necesarias en el Uruguay, o, después de haberle comprado al Contratista Hidrocarburos que reúna o no las condiciones de refinación necesarias en el Uruguay, permutarlos por otros Hidrocarburos propiedad de terceros.

CLÁUSULA 16° - COMERCIALIZACIÓN DE LOS HIDROCARBUROS

ANCAP tiene la facultad de solicitarle al Contratista que proceda, por su cuenta y orden, a la venta de los Hidrocarburos, propiedad del Estado Uruguayo y/o de ANCAP, que éste último le indique.

ANCAP le comunicará al Contratista la decisión respecto a la comercialización de los Hidrocarburos propiedad del Estado Uruguayo y/o de ANCAP, con una antelación de ciento ochenta (180) Días y las Partes, de común acuerdo, establecerán las condiciones para llevar adelante la comercialización. A tales efectos, se establece que el Contratista deberá presentar una oferta de comercialización basada en un proceso competitivo público a nivel nacional y/o internacional.

Para el caso de la comercialización de la porción del Estado Uruguayo, las condiciones para llevar adelante la misma, deberán ser aprobadas por el Poder Ejecutivo.

SECCIÓN V RETRIBUCIÓN AL CONTRATISTA

CLÁUSULA 17° - RUBROS RECONOCIDOS AL CONTRATISTA

ANCAP le reconocerá al Contratista el Cost Oil y el porcentaje de Profit Oil que le corresponda, únicamente en el caso de que el o los Yacimientos entren en Producción.

Para el caso en que un Yacimiento tenga Producción de Hidrocarburos líquidos y/o gaseosos, el Contratista recibirá la cuota parte que le corresponda según lo establecido en esta Sección, para cada tipo de Hidrocarburo.

La cuota parte correspondiente al Contratista de la Producción Real de los Hidrocarburos proveniente de Yacimiento/s, en retribución por las operaciones del Contrato, estará integrada en cada trimestre por el Cost Oil y su cuota parte del Profit Oil, de acuerdo al Procedimiento Contable.

17.1 COST OIL

Tal cual fuera definido en el numeral 2.1.18, el Cost Oil incluye los Costos e Inversiones incurridos en el Período de Exploración y el Período de Explotación, aprobados por el Comité de Administración. Serán rechazados aquellos incrementos que no hayan sido debidamente justificados y aprobados por el Comité de Administración, así como los Costos e Inversiones incurridos previamente a la firma del Contrato.

La cuota parte máxima de la Producción Real disponible para la recuperación del Cost Oil en un trimestre será:

- del sesenta por ciento (60%) para el caso de Petróleo

- del ochenta por ciento (80%) para el caso de Gas Natural

La recuperación del Cost Oil comenzará a partir del trimestre de inicio de la Producción.

17.1.1. COSTOS

Se considera como "Costo" toda erogación, aprobada por el Comité de Administración, cuya vida útil sea menor a un Año.

Incluirá los Costos incurridos, durante el trimestre en consideración, correspondientes a:

- Las Operaciones Petroleras
- Completar el Desarrollo de los Yacimientos declarados comerciales en el Área
- Exploración en el Área del Contrato posterior al inicio de la Producción
- Los Costos incurridos en la Fase de Desarrollo (Desarrollo de otros Yacimientos en el Área del Contrato posteriores al inicio de la Producción)
- Costos de la constitución y mantenimiento de la Garantía para el Período de Explotación, según numeral 31.3.
- Indemnización por un perjuicio económico, de acuerdo con lo estipulado en 27.5
- Costos de ajustar el Gas Natural a condiciones comerciales de entrega, según lo estipulado en el numeral 10.3.2.

17.1.1.1. LIMITACIONES A LOS COSTOS A RECUPERAR

No serán recuperables gastos generales ni "overheads" de la casa matriz o de subsidiarias que no estén directamente relacionados con las Operaciones Petroleras.

Los salarios y gastos incurridos en trabajos o estudios realizados fuera de Uruguay aplicados a las Operaciones Petroleras en el Área del Contrato serán recuperables, en tanto figuren en el Presupuesto aprobado por el Comité de Administración y se haya acordado el costo horario de las categorías de técnicos intervinientes, debiéndose comunicar mensualmente al Comité de Administración el detalle de los gastos incurridos.

Los pagos por intereses sobre préstamos serán reconocidos, topeados a la tasa SOFR — seis (6) meses, en tanto el plan financiero de cada Año haya sido presentado conjuntamente con el Programa de Trabajo y el Presupuesto correspondiente, y haya sido aprobado por el Comité de Administración.

En cada trimestre podrá aplicarse por concepto de Costos como máximo el porcentaje referido en el numeral 17.1 según corresponda, transfiriéndose el saldo no recuperado de sus Costos, en caso de haberlos, al trimestre siguiente.

17.1.2. INVERSIONES

Se considera como "Inversión", aprobada por el Comité de Administración, toda erogación cuya vida útil sobrepase el Año.

Incluirá las Inversiones correspondientes a:

- El Período de Exploración
- La Fase de Desarrollo
- La Fase de Producción

La recuperación de las Inversiones se concretará a través de veinte (20) alícuotas trimestrales iguales, a partir del inicio de la Producción.

17.1.3. El saldo no recuperado en cada trimestre de los Costos e Inversiones, por agotamiento del monto establecido como Cost Oil, según el tope porcentual fijado de la Producción Real, en el numeral 17.1 según corresponda, será transferido al trimestre siguiente y así sucesivamente.

17.1.4. Cuando los Costos e Inversiones a recuperar en el trimestre considerado requieran una cantidad de la Producción Real menor que el tope establecido en el numeral 17.1, el excedente pasará a formar parte del Profit Oil, según lo dispuesto en el numeral 17.2.

17.1.5. REGISTRACIÓN DE COSTOS E INVERSIONES

A los efectos de determinar los Costos e Inversiones a recuperar por el Contratista, éste llevará una registración de los mismos en Dólares, transformando los realizados en otras monedas en la fecha en que se producen los desembolsos.

El procedimiento de registración será presentado a consideración y aprobación del Comité de Administración, y deberá cumplir con las normas legales vigentes, con los principios y prácticas contables establecidos y aceptados en la República Oriental del Uruguay y en la industria petrolera internacional. El Procedimiento Contable contiene los lineamientos generales del procedimiento de registración.

17.2 PROFIT OIL

Tal cual fuera definido en el numeral 2.1.69, el Profit Oil se refiere a la parte de la Producción remanente luego de descontar el Cost Oil de la Producción Real.

Las Partes tendrán derecho a un porcentaje del Profit Oil, según las siguientes planillas:

17.2.1. PETRÓLEO DE HASTA 25° API

Factor R	Porcentaje para el Contratista del remanente de la Producción Real	Porcentaje para el Estado Uruguayo del remanente de la Producción Real
≥ 0,0	82	8
≥ 1,0	85	15
≥ 1,5	88	20
≥ 2,0	70	30

TABLA 2: REPARTO DE PROFIT OIL PARA EL CASO DE PETRÓLEO < 25 °API

17.2.2. PETRÓLEO DE MÁS DE 25° API

La siguiente tabla se aplica a Petróleo de °API mayor a 25, a Gas de Yacimiento de Gas Condensado y a Líquidos de Gas Natural, según lo dispuesto en 14.2.

Factor R	Porcentaje para el Contratista del remanente de la Producción Real	Porcentaje para el Estado Uruguayo del remanente de la Producción Real
≥ 0,0	82	8
≥ 1,0	85	15
≥ 1,5	88	20
≥ 2,0	70	30

TABLA 3: REPARTO DE PROFIT OIL PARA EL CASO DE PETRÓLEO > 25 °API

17.2.3. GAS NATURAL

Factor R	Porcentaje para el Contratista del remanente de la Producción Real	Porcentaje para el Estado Uruguayo del remanente de la Producción Real
≥ 0,0	22	78
≥ 1,0	15	85
≥ 1,5	10	90
≥ 2,0	0	100

TABLA 4: REPARTO DE PROFIT OIL PARA EL CASO DE GAS NATURAL

17.2.4. VALUACIÓN DE HIDROCARBUROS

El precio de los Hidrocarburos a los efectos de:

- La determinación del Ingreso Bruto del Contratista;
- La determinación del volumen de Petróleo asignado a la recuperación de sus costos;
- Las transacciones de compra - venta entre ambas Partes, será el siguiente:

17.2.4.1. PETRÓLEO

El precio del Petróleo estará fijado en Dólares en condiciones FOB (Uruguay), de manera que refleje el valor real del mercado internacional para un Petróleo de las características similares al que se produzca en los Yacimientos, ajustado según los costos de transporte.

Los precios se determinarán según el promedio mensual del Precio del Petróleo, para aplicarse a la Producción correspondiente del mes considerado. A estos efectos, las Partes seleccionarán una canasta de precios de Petróleos de características similares al referido Petróleo, que se determinará de la siguiente manera:

- Con una anticipación no menor de noventa (90) Días a la fecha de inicio de la Producción, las Partes determinarán la cantidad aproximada de Petróleo que se va a producir en el Área del Contrato.
- Dentro de los treinta (30) Días siguientes a la determinación a que se refiere el literal anterior, las Partes seleccionarán una canasta de Petróleos de hasta un máximo de cuatro (4) componentes, los que deberán cumplir lo siguiente:
 - * Que sean de calidad similar al Petróleo que se vaya a medir en un Punto de Fiscalización;
 - * Que sus cotizaciones aparezcan regularmente en la publicación "Platt's Oilgram Price Report" u otra fuente reconocida por la industria petrolera internacional y acordada por las Partes; y,
 - * Cada seis (6) Meses o antes si alguna de las Partes lo solicita, las Partes podrán revisar la canasta establecida para la valorización del Petróleo en el Punto de Fiscalización, a fin de verificar que sigue cumpliendo con las condiciones antes enumeradas. Si se verifica que alguna de dichas condiciones ya no se cumple, las Partes deberán modificar la canasta dentro de los treinta (30) Días siguientes a la fecha en que se inició la revisión de la canasta. Si vencido este plazo las Partes no hubieran acordado una nueva canasta, se procederá de conformidad con lo estipulado en la Cláusula 30°.
- Si se verifica que la gravedad API (promedio ponderado), contenido de azufre, u otro elemento que mida la calidad del Petróleo en el Punto de Fiscalización hubiera variado significativamente con relación a la calidad de los componentes que integran la canasta (promedio aritmético simple), las Partes deberán modificar la composición de la canasta con el objeto de que la misma refleje la calidad del Petróleo en el Punto de Fiscalización.
- En la eventualidad que en el futuro el precio de uno o más de los tipos de Petróleo que integran la canasta fuera cotizado en moneda distinta a Dólares, dichos precios serán convertidos a Dólares a las tasas de cambio vigentes en las fechas de cada

una de las referidas cotizaciones. Los tipos de cambio a utilizar serán los arbitrajes del Banco Central del Uruguay.

17.2.4.2. GAS NATURAL

El precio del Gas estará fijado en Dólares por millón de BTU (USS/MMBTU) y surgirá de realizar el promedio entre los siguientes conceptos:

- Valor del Gas según Henry Hub en US\$/MMBTU.
- Valor del Gas según NBP (National Balancing Point, UK) en US\$/MMBTU.
- El resultado de aplicar la siguiente fórmula: $0,1 \cdot P - 3$, siendo P el precio del crudo establecido en el numeral 17.2.4.1.
- Indicador asociado al precio de mercado del Gas (de ser posible en la región) que ANCAP y el Contratista acuerden.

17.2.4.3. Sin perjuicio de lo dispuesto en los numerales 17.2.4.1 y 17.2.4.2, las Partes podrán acordar considerar el precio real de mercado para los Hidrocarburos producidos en el Área.

17.2.5. INGRESOS BRUTOS

Tal como se definió en el numeral 2.1.34, los Ingresos Brutos significan el resultado de la valoración de la Producción Real, en cada trimestre, entendiéndose por Ingresos Brutos acumulados la suma de los Ingresos Brutos desde el inicio de la Producción hasta la fecha en consideración.

Los Ingresos Brutos acumulados hasta un trimestre dado, son los que se habrán de considerar a los efectos del cálculo del Factor R, para determinar el reparto del Profit Oil según corresponda.

17.3 AUDITORÍAS

ANCAP tendrá derecho a inspeccionar y a realizar auditorías de la contabilidad relativa al Contrato, de acuerdo al Procedimiento Contable.

Cualquier observación que resulte de las mismas será presentada por escrito dentro de los sesenta (60) Días de terminada la inspección o la auditoría, debiendo el Contratista trabajar con la debida diligencia para levantarla, o corregir la causa, dentro de los treinta (30) Días siguientes.

SECCIÓN VI
DISPOSICIONES VARIAS

Lo establecido en la presente Sección será aplicable a la Etapa de Exploración y/o Explotación, según corresponda.

CLÁUSULA 18° -ASOCIACIÓN

- 18.1. ANCAP podrá, a su solo juicio, previa autorización expresa del Poder Ejecutivo, asociarse con el Contratista para la Explotación de cualquier Lote de Explotación, debiendo comunicar su decisión al respecto por escrito al Contratista dentro de un plazo de ciento veinte (120) Días contados a partir de la aprobación de la delimitación del Lote de Explotación. Si ANCAP no efectuara dicha comunicación dentro del plazo establecido, se considerará que ha decidido no asociarse para la Explotación de ese Lote de Explotación.
- 18.2. En caso que ANCAP decidiera asociarse en la Explotación de un Lote de Explotación, deberá comunicar al Contratista, simultáneamente con su decisión de hacerlo, el porcentaje con el que decida participar, el que tendrá un máximo de treinta y dos por ciento (32%).

- 18.3. En el supuesto indicado en el punto anterior, ANCAP se obliga a abonar al Contratista, en proporción a su participación, los gastos directos de perforación y terminación del Pozo de Exploración descubridor.
- 18.4. Respecto de los Pozos de Evaluación productivos (no secos), ANCAP se obliga a abonar al Contratista, en proporción a su participación, todas las erogaciones directas efectuadas. En el caso de Pozos de Evaluación que resulten improductivos (secos), ANCAP únicamente se obliga a abonar, en proporción a su participación, un porcentaje del veinticinco por ciento (25%) sobre su costo total. A dichos gastos se les adicionará el quince por ciento (15%) de los mismos, en carácter de gastos indirectos. ANCAP hará efectivos los pagos señalados dentro de los ciento ochenta (180) Días calendario de suscrito el respectivo contrato de asociación.
- 18.5. A partir de la notificación de ANCAP al Contratista de su decisión, previa autorización expresa del Poder Ejecutivo, de asociarse en la Explotación de un Lote de Explotación, las Partes procederán a negociar y suscribir el contrato de asociación y un contrato de operación conjunta, de acuerdo a los modelos estándares de la industria petrolera internacional (por ejemplo, los modelos de la AIEN), el que deberá ser autorizado por el Poder Ejecutivo. Este contrato de asociación podrá ser suscrito por ANCAP o por una empresa controlada del Grupo ANCAP.
- 18.6. Una vez firmado el acuerdo de asociación, ANCAP pasará a formar parte del Contratista con respecto a dicho Lote en Explotación. ANCAP tomará su porcentaje de participación proporcionalmente de cada Integrante del Contratista.
- 18.7. No obstante, lo establecido en los numerales anteriores, el Contratista deberá continuar con el Programa de Desarrollo aprobado por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM.

CLÁUSULA 19° - ENTREGA DE INFORMACIÓN TÉCNICA

- 19.1. Toda la información recabada en el Área es de propiedad de ANCAP. Su utilización por el Contratista, por ANCAP y/o por el Poder Ejecutivo, será la que se establece en los siguientes numerales.
- 19.2. Durante el cumplimiento del Contrato, y, específicamente al finalizar cada Subperiodo de Exploración, al producirse la desafectación de áreas en Exploración, Lotes en Evaluación y/o Lotes en Explotación o cuando se opere la rescisión o resolución del Contrato, el Contratista entregará a ANCAP todos los elementos de información obtenida, así como al Poder Ejecutivo toda aquella información que por éste le sea solicitada.

En particular, sin que sea limitante a lo señalado, deberá entregar, en los formatos que ANCAP establezca:

- 19.2.1. Los datos de campo e información de soporte, con las diferentes etapas de procesamiento; planos base (ubicación de perfiles) en soporte magnético u óptico, así como transparencia y copia papel de toda la información y de los diferentes tipos de perfiles que se realicen, cualquiera sea el principio físico o químico que se utilice para su relevamiento.
- 19.2.2. Cuando se realicen pozos, se tendrá especial interés en:
- Registros litológicos, testigos, perfiles de todo tipo (wireline logs); ensayos de formación; control de Hidrocarburos durante la perforación; medición de caudales; presiones; tareas de cementación y estimulación
 - Muestras de recortes de perforación (cuttings) lavadas y sin lavar de cada Pozo de Exploración, de Evaluación y Explotación
 - Estudios palinológicos y paleontológicos
 - Estudios petrográficos

- Estudios geoquímicos y de generación de Hidrocarburos
- Correlaciones estratigráficas con los pozos del Área
- Características físicas y químicas de los Hidrocarburos líquidos y gaseosos.
- Fotografías
- Videos
- Reportes de Perforación
- Reportes Geológicos
- Datos de Perforación
- Otros Datos y Reportes de Control Geológico
- Reportes HSE
- Datos meteorológicos
- Cualquier otro informe o dato generado durante la campaña

- 19.2.3. Todas las mediciones, informes, estudios y análisis, derivados de trabajos realizados para este Contrato, haya habido o no descubrimiento comercial.
- 19.2.4. Si el Contratista decide que un descubrimiento no es comercialmente explotable de acuerdo con el numeral 9.4.10, entregará a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM, los elementos informativos referentes al mismo, mencionados en el numeral anterior y además la evaluación, presentada al Comité de Administración, que sustentó tal declaración.
- 19.3. La información técnica, estudios, datos procesados y no procesados, así como resultados que proporcione el Contratista a ANCAP y/o al Poder Ejecutivo de acuerdo a la presente Cláusula, será de la mayor calidad que éste haya obtenido.
- 19.4. Toda información técnica requerida por ANCAP y/o el Poder Ejecutivo de acuerdo a lo dispuesto en la presente Cláusula, deberá ser entregada en un plazo no mayor a ciento ochenta (180) Días contados desde la fecha de recepción de la solicitud.
- 19.5. Si para obtener información y resultados se hubiese utilizado métodos o sistemas que son de propiedad exclusiva del Contratista, el mismo no estará obligado a revelar dichos métodos o sistemas cuando proporcione la información.
- 19.6. Los funcionarios de ANCAP y/o del Poder Ejecutivo que reciban información en el marco del presente Contrato, mantendrán la más estricta confidencialidad de la misma, de acuerdo a lo dispuesto en la Cláusula 23°.

CLÁUSULA 20° - COMITÉ DE ADMINISTRACIÓN

20.1 CONSTITUCIÓN, COMETIDOS Y FUNCIONAMIENTO

- 20.1.1. El Comité de Administración se integrará dentro de los treinta (30) Días de la fecha de celebración del Contrato, estará constituido por dos (2) representantes principales y dos (2) alternos designados por ANCAP y dos (2) representantes principales y dos (2) alternos designados por el Contratista, pudiendo las Partes sustituir en cualquier momento sus representantes debiendo comunicar tal decisión con una antelación no menor a quince (15) Días. El Comité de Administración tendrá a su cargo el análisis y evaluación así como el contralor de los Programas de Trabajo y la fiscalización de la ejecución de las Operaciones Petroleras.
- 20.1.2. Será de cargo del Contratista el servicio de secretaría del Comité de Administración, el cual deberá llevar las actas y minutas, completas y detalladas, de todas las discusiones y las determinaciones tomadas por el Comité de Administración.
- 20.1.3. Las decisiones del Comité de Administración se adoptarán por acuerdo unánime de los representantes de las Partes. Cada Parte tendrá un solo voto. Cada representante de ANCAP y del Contratista en el Comité de Administración

tendrá las atribuciones para obligar tanto a ANCAP como al Contratista respectivamente.

20.1.4. En caso de desacuerdo entre los representantes de las Partes, éstos harán sus mejores esfuerzos para resolverlo de una manera mutuamente aceptable o conveniente.

En la eventualidad que dentro del plazo de sesenta (60) Días a partir de la fecha de la primera reunión del Comité de Administración convocada a los efectos de resolver el desacuerdo el mismo no fuera resuelto, el diferendo será elevado por cualquiera de las Partes directamente a las autoridades máximas de las Partes y si éstos no llegaran a un acuerdo el problema será sometido por cualquiera de las Partes a Consultoría o Arbitraje Técnico — Económico, los que se regularán por lo establecido en el Cláusula 30°.

20.1.5. El Comité de Administración se reunirá ordinariamente con la periodicidad que establezcan las Partes y extraordinariamente, a pedido de los representantes de cualquiera de ellos.

El plazo entre una y otra reunión ordinaria en ningún caso podrá ser superior a ciento veinte (120) Días.

Cualquiera de las Partes puede convocar una reunión del Comité de Administración, y cuando se solicite reunión, deberá efectuarse el pedido por escrito con una antelación mínima de quince (15) Días, estableciéndose la agenda respectiva, salvo en casos urgentes en que podrá solicitarse que se lleve a cabo la reunión dentro del plazo mínimo posible.

20.1.6. Cada Parte será responsable de los gastos de sus respectivos representantes en el Comité de Administración.

20.2 ATRIBUCIONES

20.2.1. El Comité de Administración ejercerá sus funciones durante toda la vigencia del Contrato. Sus decisiones serán por escrito y fundadas. Sin perjuicio de las atribuciones ya establecidas en este Contrato de otras que puedan convenirse entre las Partes y de lo que se establezca en el Procedimiento de Gobernanza, tendrá las siguientes atribuciones fundamentales:

- Acordar la forma adecuada de realizar los planes y Programas de Trabajo de las Operaciones Petroleras contratadas
- Aprobar los planes, programas, cronogramas y Presupuestos que deberá presentar el Contratista al Comité de Administración de manera oportuna previo al comienzo de cada Año Calendario.
- Aprobar modificaciones a los Programas de Trabajo y Presupuestos que pudiera presentar el Contratista
- Aprobar la realización de trabajos exploratorios que superen las Unidades de Trabajo comprometidas, y habilitar que dichas Unidades de Trabajo sean acreditadas como parte del cumplimiento de los compromisos exploratorios de un subperíodo subsiguiente, de acuerdo con el numeral 9.4.11
- Evaluar la ejecución de los Presupuestos
- Analizar y evaluar los justificativos técnicos de la localización de los Pozos Exploratorios, Pozo de Delimitación y Pozo de Desarrollo y sus programas de terminación
- Acordar los criterios técnicos para definir la fecha de terminación de cada pozo.
- Analizar las delimitaciones de los Lotes en Evaluación y Lotes en Explotación que proponga el Contratista para la autorización de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MEM.
- Controlar el cumplimiento del Programa de Desarrollo establecido en el numeral 10.1.2 y 10.1.3
- Efectuar el contralor técnico y contable de la operación
- Verificar la determinación del EUR, de las Reservas y la Producción Disponible media diaria por Yacimiento
- Puede crear subcomités o grupos de trabajo, tal como el

Comité de Administración lo considere apropiado, con la función de asesorar al Comité de Administración.

20.2.2. A todos los fines precedentemente indicados, el Comité de Administración queda facultado para recabar los asesoramientos y encomendar los trabajos que estime necesarios. Los gastos que los mismos ocasionen serán soportados en forma igual por las Partes, esto es, un cincuenta por ciento (50%) cada una.

20.2.3. El Procedimiento de Gobernanza podrá ser modificado por el Comité de Administración por razones debidamente justificadas.

CLÁUSULA 21° - CAUSA EXTRAÑA NO IMPUTABLE

21.1. Cualquiera de la Partes que por razones de causa extraña no imputable, se vea demorada o imposibilitada de cumplir en forma total o parcial con alguna de las obligaciones o condiciones estipuladas en el Contrato, notificará dentro de un plazo no mayor a cinco (5) Días y por escrito a la otra Parte dando a conocer la causa de su incumplimiento, indicando las medidas tomadas y, de ser posible, los plazos estimados para resolver la situación.

La otra Parte responderá por escrito y dentro del plazo de quince (15) Días siguientes de recibida la notificación antes mencionada. La no respuesta de la Parte notificada en el plazo señalado se entenderá como aceptación de la causal invocada.

21.2. La demora o incumplimiento de las obligaciones serán excusados durante el tiempo y en la medida que dicha demora o incumplimiento sea ocasionado por causa extraña no imputable sin derecho a reclamo de indemnización de la otra Parte, por el lapso de inactividad transcurrido. Sin perjuicio de lo dispuesto en el numeral 21.1, la Parte deberá entregar en el menor tiempo posible los plazos estimados de la causa extraña no imputable.

El lapso real de la demora o incumplimiento será agregado al tiempo previsto para la realización de las operaciones afectadas, así como para el cumplimiento de cualquier otra obligación que dependa de la primera, suspendiendo el cómputo del plazo del Contrato, sin perjuicio de lo establecido en los numerales 21.3 y 21.4.

21.3. Si el caso de causa extraña no imputable ocurriera durante alguno de los Subperíodos del Período de Exploración y continuase por un plazo de dos (2) Años, el Contratista tendrá la opción de dar por terminadas sus obligaciones mediante notificación por escrito a ANCAP con noventa (90) Días de anticipación al vencimiento del Subperíodo en curso. La garantía de Contrato será devuelta de acuerdo al numeral 31.2.

21.4. Si ocurriese una causa extraña no imputable proveniente de circunstancias externas al Uruguay que impidiese el cumplimiento del Contrato durante un período continuo de dos (2) Años, ANCAP tendrá la opción de dar por terminado el Contrato.

La garantía de Contrato será devuelta de acuerdo a los numerales 31.2 y 31.3.

Para hacer uso de dicha opción durante el Período de Explotación, ANCAP deberá pagar al Contratista, por si o en nombre del Estado, el justo precio comercial en Dólares o en especie, según las Partes convengan, de los bienes referidos en la Cláusula 12°.

21.5. Las obligaciones no afectadas por causa extraña no imputable serán cumplidas oportunamente de acuerdo a las condiciones de este Contrato.

21.6. Si se presentaren circunstancias de causa extraña no imputable, que en opinión del Contratista, requieran de

acción inmediata, el mismo tomará todas las acciones y realizará todos los desembolsos requeridos para proteger sus intereses y los de ANCAP, aunque tales egresos no hayan sido incluidos en el Programa de Trabajo y Presupuesto vigente en el Año Calendario correspondiente.

- 21.7. Los egresos imprevistos requeridos en el numeral anterior serán considerados Cost Oil después que sean aprobados por el Comité de Administración.
- 21.8. Las Partes entienden comprendido dentro del concepto de causa extraña no imputable entre otras situaciones:
- Huelga General o del sector gremial de la actividad involucrada;
 - Imposibilidad de disposición de los medios técnicos necesarios para cumplir con el objeto del Contrato, circunstancias que deberán ser probadas en forma fehaciente.

CLÁUSULA 22° - PROTECCIÓN AMBIENTAL

- 22.1. El Contratista desarrollará las actividades objeto del Contrato en forma compatible con la conservación y protección del medio ambiente y de cualquier otro recurso, para lo cual estará obligado a emplear las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional para prevenir y mitigar los impactos ambientales negativos. A su vez, efectuará un uso racional de los recursos naturales.
- 22.2. El Contratista deberá tener implementado un Sistema de Gestión Ambiental diseñado de acuerdo a modelos internacionales reconocidos, para las actividades objeto del Contrato.
- 22.3. El Contratista dará cumplimiento a las disposiciones Legales y Reglamentarias de la República Oriental del Uruguay y a los convenios y tratados internacionales en la materia, suscritos y ratificados por el país y a las guías específicas establecidas por la Dirección Nacional de Calidad y Evaluación Ambiental del MA y respetará los principios de Conducta Ambiental, consagrados en el Código de Conducta Ambiental de ARPEL, Declaración de Cartagena de Indias.
- 22.4. Sin perjuicio de lo establecido en el numeral que antecede, el Contratista, para desarrollar las actividades objeto del Contrato, deberá, en particular, dar cumplimiento a las obligaciones que surjan de los actos administrativos derivados de la aplicación de la Ley N° 16.466 y decretos reglamentarios, así como sus modificativas y/o variantes, actuando en coordinación con ANCAP.
- 22.5. El Contratista deberá dar fiel cumplimiento a todos los requerimientos establecidos en las Resoluciones del MA, mediante las cuales se concedan las Autorizaciones Ambientales Previas y las Autorizaciones Ambientales de Operación.
- 22.6. Se someterán a aprobación del Comité de Administración los planes de actuación en caso de emergencias, las características de las instalaciones y equipos a emplearse en la prevención y combate de la contaminación, los planes para entrenamiento del personal y los procedimientos para prevenir y mitigar los impactos ambientales negativos que pudieren provocarse, así como las inspecciones e informes a establecerse a estos efectos en las Operaciones Petroleras.
- 22.7. Los Planes de Contingencias ante Derrames de Hidrocarburos para las actividades deben ser elaborados y presentados ante la autoridad competente, dando cumplimiento a la Ley N° 16.688 y a la Ley N° 19.012, así como a sus correspondientes normas reglamentarias.
- 22.8. El Contratista deberá contar con contratos de servicios para

respuesta a derrames de hidrocarburos, de conformidad con su plan de respuesta a emergencias costa afuera incluido en el Plan de Gestión Ambiental, dimensionados en forma acorde a los riesgos asociados a las operaciones, de los que deberá comunicarse a la autoridad ambiental competente.

- 22.9. El Contratista deberá presentar para cada actividad comprendida en el objeto del Contrato, y con anterioridad al inicio de las mismas, un "**Plan de Gestión Ambiental**", que deberá ser aprobado por el Comité de Administración, de acuerdo a lo requerido por la Dirección Nacional de Calidad y Evaluación Ambiental del MA dentro de la gestión de las autorizaciones ambientales correspondientes, y que contendrá como mínimo lo siguiente:
- Declaración de las actividades a realizar y equipamiento a emplear en cumplimiento del Contrato
 - Delimitación del área geográfica donde se realizarán las Operaciones Petroleras
 - Descripción del medio ambiente marino en el área delimitada, comprendiendo las componentes física, biótica y antrópica
 - Delimitación de zonas de exclusión que eventualmente se definan en base a criterios de sensibilidad ambiental
 - Descripción de las medidas de gestión ambiental para las Operaciones Petroleras
 - Pautas de gestión de emisiones atmosféricas, efluentes líquidos, residuos sólidos, ruido, consumo de productos químicos, agua y energía
 - Plan de manejo de riesgos y contingencias para los siguientes escenarios, según sea aplicable: derrames, incendio, explosión, situaciones anormales (cortes de energía, etc.), accidentes carreteros
 - Plan de vigilancia y auditoría ambiental, incluyendo, según sea aplicable, la descripción de las variables a controlar, la tecnología empleada, la frecuencia de monitoreo y el contenido de los informes periódicos de desempeño ambiental
 - Plan de comunicación de las actividades desarrolladas dirigido al público interesado
 - Programa de Abandono, comprendiendo las actividades a realizar de forma de devolver a su estado inicial las zonas intervenidas
- 22.10. El Plan de Gestión Ambiental deberá tener los contenidos establecidos en el numeral anterior y adicionalmente, todos aquellos que eventualmente sean establecidos como requerimiento dentro de las Resoluciones del MA concediendo las Autorizaciones Ambientales.
- 22.11. El Contratista será responsable por los pasivos ambientales que se generen como consecuencia de las Operaciones Petroleras realizadas por el Contratista a partir de la Fecha de Vigencia del Contrato y asumirá los costos de las acciones de remediación requeridas para eliminarlos. Por lo anterior, el Contratista no será responsable, ni asumirá ningún costo, gasto o responsabilidad por reclamaciones, daños o pérdidas por temas ambientales que tengan su causa en hechos, actos u omisiones, anteriores a la Fecha de Vigencia del Contrato.
- 22.12. Además, el Contratista será responsable de todos los daños y perjuicios que causare su personal o sus Subcontratistas en el medio ambiente como consecuencia de las Operaciones Petroleras, y deberá indemnizar a los perjudicados, sea al Estado Uruguayo o cualquier otra persona física o jurídica, nacional o extranjera, y mantener indemne a ANCAP y a los organismos estatales competentes involucrados en la actividad.

CLÁUSULA 23° - CONFIDENCIALIDAD

- 23.1. El Contratista garantiza que mantendrá y hará que todo su personal y Subcontratistas, mantengan como estrictamente confidencial y, por lo tanto, no utilizarán ni permitirán el uso de la Información Confidencial. A tales efectos, se entiende

por "Información Confidencial": cualquier dato, diseño o información relacionados con, pero no necesariamente limitados a: datos geológicos y geofísicos, de pozo, mapas, modelos e interpretaciones, análisis o reportes técnicos y/o comerciales, ya sea entregada por cualquiera de las Partes, o generados por el Contratista en el cumplimiento del objeto de este Contrato, salvo para el cumplimiento de las obligaciones asumidas de acuerdo con este Contrato.

23.2. El Contratista y/o el Integrante del Contratista y/o ANCAP podrá revelar la Información Confidencial sin el consentimiento previo de la otra Parte sólo si dicha información:

- a) es conocida por el Contratista y/o el Integrante del Contratista antes de la fecha de su entrega, sobre la base de no confidencialidad;
- b) es de dominio público, se encuentra o se hace disponible al público por causas no atribuibles a un acto u omisión del Contratista y/o el Integrante del Contratista;
- c) es requerida al Contratista y/o el Integrante del Contratista o a una o varias de sus Compañías Afiliadas y/o a ANCAP conforme a la Ley Aplicable o de conformidad con una orden gubernamental, decreto, regulación o reglas de una bolsa de valores reconocida en la cual sus acciones o las acciones de sus Afiliadas se encuentren inscritas. Sin embargo, el Contratista y/o el Integrante del Contratista deberá efectuar todos sus esfuerzos razonables para proporcionar una notificación escrita a ANCAP antes de efectuar la entrega de información;
- d) es adquirida por el Contratista y/o el Integrante del Contratista o es adquirida por una o varias de sus Afiliadas de manera independiente por parte de un tercero que tiene el derecho a revelar dicha información al momento de su adquisición por el Contratista o sus Compañías Afiliadas;
- e) es adquirida en propiedad por el Contratista y/o el Integrante del Contratista o una o varias de sus Afiliadas.

23.3. El Contratista y/o el Integrante del Contratista puede revelar la Información Confidencial a una Afiliada, sin el consentimiento previo y escrito de ANCAP, siempre y cuando el Contratista y/o el Integrante del Contratista garantice la adhesión de su Afiliada al objeto de este Contrato.

23.4. El Contratista y/o el Integrante del Contratista tiene el derecho a revelar la Información Confidencial sin el consentimiento previo y escrito de ANCAP a personas que deberán tener una necesidad clara de conocerla para evaluar la Información Confidencial, que se detallan a continuación:

- a) empleados, funcionarios y directores del Contratista y/o el Integrante del Contratista;
- b) empleados, funcionarios y directores de una Afiliada;
- c) cualquier asesor o agente contratado por el Contratista y/o el Integrante del Contratista o su Afiliada para el objetivo de evaluar la Información Confidencial;
- d) cualquier entidad que sea consultada con el objetivo de financiar al Contratista y/o el Integrante del Contratista o su Afiliada con relación a la Información Confidencial, incluyendo cualquier asesor o agente contratado por tal(es) entidad(es) para el objetivo de evaluar la Información Confidencial, o potencial comprador cesionario del Contrato.
- e) cualquier potencial comprador de participación del Contratista y/o Integrante del Contratista.

Antes de revelar la Información Confidencial a las personas detalladas en los literales (c), (d) y (e) mencionados anteriormente, el Contratista y/o el Integrante del Contratista deberá obtener un compromiso de confidencialidad que sea substancialmente de la misma forma y contenido del presente Contrato.

23.5. El Contratista y/o el Integrante del Contratista será responsable de cualquier daño o perjuicio directo que se

origine y/o relacione con la divulgación de datos, diseños e información regulada por las disposiciones de esta Cláusula, ya sea que dicha revelación hubiera sido realizada por el Contratista y/o el Integrante del Contratista, o su personal, directores, agentes, asesores, consejeros, colaboradores en general, Subcontratistas, o terceros que estén obligados o hayan sido autorizados a efectuar la divulgación.

23.6. Si una de las Partes utilizare en la ejecución del Contrato una tecnología de su propiedad, la otra Parte no podrá utilizar o divulgar dicha tecnología sin obtener previamente la conformidad por escrito de la Parte propietaria.

23.7. Toda la información concerniente a aquellas zonas del Área del Contrato que por cualquier razón sean devueltas, será entregada a ANCAP en un plazo no mayor a ciento ochenta (180) Días, quien podrá disponer libremente de ella a medida que se produzcan dichas devoluciones, subsistiendo la obligación de confidencialidad del Contratista hasta cinco (5) Años después de la restitución total del Área de la cual fue obtenida la información.

23.8. El Contratista reconoce que ANCAP no garantiza, ni expresa ni implícitamente, la calidad, exactitud e integridad de los datos, diseños e información suministrados, haciéndose cargo el Contratista, de todo riesgo inherente a error en la adquisición, proceso e interpretación de dicho datos, diseño e información.

23.9. ANCAP y/o del Poder Ejecutivo mantendrán la más estricta confidencialidad de la información que reciban en el marco del presente Contrato, de acuerdo con lo dispuesto en esta cláusula.

CLÁUSULA 24° - TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO

24.1 TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO POR PARTE DEL CONTRATISTA

24.1.1 El Contratista y/o el Integrante del Contratista no podrá transferir ni ceder en forma total o parcial este Contrato sin el previo consentimiento escrito de ANCAP, previa comunicación al Poder Ejecutivo a través del MIEM, el cual no será denegado ni demorado de forma infundada. ANCAP otorgará este consentimiento al adquirente o cesionario si cumple con los criterios de calificación establecidos en las Bases y con el numeral 32.3. En todos los casos de transferencia o cesión a terceros, o a Compañías Afiliadas, o entre Integrantes del Contratista, los adquirentes o cesionarios brindarán garantías contractuales en la proporción a su participación individual. El Contratista y/o el Integrante del Contratista que transfiere será liberado de sus garantías en forma proporcional, una vez constituidas las nuevas garantías. El adquirente o cesionario deberá contar con la capacidad financiera o técnica y financiera exigida en las Bases incluidas en el Anexo V del presente, para calificar para el Área del Contrato.

24.1.2. Del mismo modo, cuando el Contratista sea un consorcio, u otro tipo de asociación entre empresas, no podrá modificar el contrato consorcial o de asociación de cualquier manera que afecte a ANCAP, sin previo consentimiento escrito de ANCAP, previa comunicación al Poder Ejecutivo a través del MIEM.

24.2 TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO POR PARTE DE ANCAP

24.2.1. Para el caso que se produzca una modificación en la Ley Aplicable que determine que en la materia objeto de este Contrato, ANCAP sea sustituido por otro organismo estatal, se entenderá transferido el Contrato a este nuevo organismo.

CLÁUSULA 25° - CAUSALES DE RESCISIÓN Y RESOLUCIÓN DEL CONTRATO

25.1. Además de las causales de terminación anticipada establecidas los numerales 9.7 y 10.7, este Contrato se podrá resolver o rescindir por cualquiera de los siguientes motivos:

25.1.1. Por vencimiento del plazo establecido en la Cláusula 5°.

25.1.2. Por acuerdo de voluntad entre ANCAP y el Contratista.

25.1.3. Por causas tales como las que se listan a continuación y sean imputables al Contratista, y/o al Integrante del Contratista según corresponda, siempre y cuando dichas causas dificulten gravemente la realización de las Operaciones Petroleras:

- a) Cuando no inicie las actividades contempladas en el Programa de Trabajo dentro de los plazos establecidos en este Contrato o aprobados en el Comité de Administración según corresponda, en incumplimiento de, incluyendo pero sin limitar, los numerales 9.2, 9.4, 10.1, 10.2 u 11.
- b) Cuando realice las actividades contempladas en el Programa de Trabajo a un ritmo que no esté en relación con los términos establecidos en este Contrato o aprobados en el Comité de Administración según corresponda, en incumplimiento de, incluyendo pero sin limitar, los numerales 9.2, 9.4, 10.1, 10.2 u 11.
- c) Cuando abandone o paralice total o parcialmente los trabajos, en incumplimiento de, incluyendo pero sin limitar, el numeral 6.2.28 (salvo lo dispuesto en el numeral 9.3).
- d) Por incumplimiento de la obligación de entregar las informaciones previstas o de permitir y facilitar las inspecciones y fiscalizaciones establecidas, en incumplimiento de, incluyendo pero sin limitar, los numerales 6.2, 9.1.5 y la Cláusula 19.
- e) Cuando se produzca por parte del Contratista y/o el Integrante del Contratista un incumplimiento grave de las obligaciones contractuales. A los solos efectos del derecho de terminación del Contrato establecido en este literal e), se entiende por incumplimiento grave, el que cuyos daños directos (daño emergente y lucro cesante) superen los 25 millones de Dólares antes de una Declaración de Comercialidad o los 100 millones de Dólares después de una Declaración de Comercialidad, según estimaciones de ANCAP en ambos casos, las que serán realizadas de manera fundada y no arbitraria. Lo consignado es sin perjuicio de cualquier otro derecho (salvo la terminación del contrato por receso unilateral de ANCAP según los términos previstos en este literal), que pudiera asistir en virtud de este Contrato y la Ley Aplicable, incluyendo lo dispuesto en la Cláusula 30° (solución de controversias mediante laudo arbitral).
- f) Cuando el Contratista y/o el Integrante del Contratista ceda o transfiera la totalidad o parte de este Contrato, sin previa autorización de ANCAP, en incumplimiento de lo dispuesto en el numeral 24.1.
- g) En caso de que el Contratista y/o el Integrante del Contratista fuere absorbido o adquirido por otras compañías, sin previa autorización de ANCAP, la que no será denegada o demorada por razones infundadas, en incumplimiento de lo dispuesto en el numeral 24.1.

25.1.4. El Contratista podrá terminar el Contrato, por causas que sean imputables a ANCAP, en incumplimiento grave a las obligaciones contractuales.

Si ANCAP considerare que existiesen una o algunas de las causas especificadas en los literales a), b), c), d), e), f) o g) del numeral 25.1.3 y con excepción de lo dispuesto en la Cláusula 21°, notificará al respecto al Contratista. Si dentro de sesenta (60) Días después de haber recibido el Contratista dicha notificación, tal causa no hubiera sido subsanada y eliminada, ANCAP tendrá el derecho a rescindir el Contrato, debiendo para ello fundar su

decisión. Sin embargo, si la corrección de la causa notificada por ANCAP requiere más de sesenta (60) Días y el Contratista está corrigiéndola diligentemente, ANCAP le dará un plazo adicional necesario para efectuar dicha corrección.

En todos los casos establecidos en esta Cláusula el Contratista o ANCAP, según corresponda, será responsable de los daños y perjuicios resultantes de su incumplimiento. ANCAP retendrá la garantía de Contrato hasta tanto se resuelva finalmente la responsabilidad del Contratista.

En caso que el literal g) de esta Cláusula se aplique durante el Período de Explotación, ANCAP deberá pagar al Contratista, por sí o en nombre del Estado, el justo precio comercial en Dólares o en especie, según las Partes convengan, de los bienes referidos en la Cláusula 12°.

CLÁUSULA 26° - MORA E INCUMPLIMIENTO

La falta de cumplimiento de alguna o algunas de las obligaciones establecidas, o la realización de cualquier acto u omisión que se traduzca en hacer algo contrario a lo estipulado o en no hacer lo pactado, hará caer en mora de pleno derecho al Contratista sin necesidad de interpelación judicial o extra-judicial alguna, quedando expresamente a salvo los casos de causa extraña no imputable (Cláusula 21° del Contrato), debidamente probados por el interesado.

CLÁUSULA 27° - TRIBUTACIÓN

- 27.1. Al amparo de lo dispuesto en el artículo 16 del Decreto Ley Nº14.181, la actividad objeto del presente Contrato se encuentra exonerada de todo Tributo y Gravamen de cualquier naturaleza, nacional o municipal, creados o a crearse. Las exoneraciones referidas no comprenden los aportes a la Seguridad Social de los trabajadores, ni son aplicables a los precios de los servicios prestados cuando respondan al costo de los mismos.
- 27.2. Lo dispuesto en el numeral que antecede es sin perjuicio de otros Tributos que pudieren gravar las rentas generadas por la actividad objeto del Contrato (Ley Nº18.083, modificativas y concordantes - Impuesto a las Rentas de las Actividades Económicas)
- 27.3. El Contratista deberá cumplir con todas las normas legales o reglamentarias laborales vigentes en la República Oriental del Uruguay, en particular y sin que sea limitante, las relacionadas con las jornadas de trabajo, la seguridad laboral, los aportes previsionales, etc.
- 27.4. El Contratista será responsable por todo perjuicio que ANCAP pudiese sufrir como consecuencia del incumplimiento de las normas referidas en el numeral 27.3, y asimismo será responsable de los incumplimientos en que eventualmente incurrieren sus Subcontratistas, sin perjuicio de las obligaciones que le pudieran corresponder a ANCAP como Integrante del Contratista.
- 27.5. En el caso de que con posterioridad a la Fecha de Vigencia del presente Contrato se dispusiese:
 - la aplicación de cualquier Tributo o Gravamen sobre o con relación a la actividad objeto del Contrato, o
 - cualquier nueva Ley Aplicable que tenga por objeto gravar las actividades del Contrato, o
 - se aprobaran, modificaran o derogaran Leyes Aplicables que tuvieran como impacto directo un perjuicio económico sustancial para el Contratista en relación a las actividades objeto del presente Contrato (se entiende por sustancial un perjuicio económico que exceda de minimis), o

- cambiara el Impuesto a las Rentas de las Actividades Económicas creado por la Ley N°18.083, o
- se creara un nuevo impuesto que grave la renta de manera de tornarlo más gravoso para el Contratista de lo que lo es a la Fecha de Vigencia del presente Contrato, el Contratista será indemnizado por el perjuicio económico, disponiendo este aumento como Costo y recuperándolo a través del Cost Oil según lo dispuesto en la Cláusula 17°, hasta reestablecer el equilibrio económico del Contrato a la Fecha de Vigencia.

CLÁUSULA 28° - RESPONSABILIDAD Y SEGUROS

Los principios que rigen el Contrato respecto a responsabilidad y seguros son los siguientes:

28.1 RESPONSABILIDAD

28.1.1. El Contratista y/o el Integrante del Contratista no tendrán ningún tipo de limitación de su responsabilidad respecto a hechos previsibles o imprevisibles, relacionados con los trabajos objeto de este Contrato, que puedan generar, en forma directa, indirecta o consecencial, pérdidas, daños, demoras, detenciones de operación o cualquier alteración, modificación, a los intereses propios, de ANCAP, del Estado Uruguayo o de terceros. Quedan exceptuados los hechos que constituyan un incumplimiento del Contrato y puedan generar, de forma indirecta o consecencial, pérdidas, daños, demoras, detenciones de operación o cualquier alteración, modificación, que tengan su causa en ANCAP. Todo ello sin perjuicio de lo dispuesto en la Cláusula 21° y disposiciones legales aplicables. En consecuencia deberá prever y asumir la reparación, resolución, o indemnización de toda pérdida o daño que pudiera ocurrir en ocasión de este Contrato.

28.1.2. El Contratista y/o el Integrante del Contratista mantendrá indemne, en forma completa y total, en todo momento y ocasión, a ANCAP y a los organismos estatales competentes involucrados en la actividad, de cualquier demanda, reclamo, gasto, o costo relacionado con las Operaciones Petroleras que pueda producir los daños o pérdidas ya indicados, sin perjuicio de las obligaciones que le pudieran corresponder a ANCAP como Integrante del Contratista.

28.2 SEGUROS

28.2.1. El Contratista y/o el Integrante del Contratista deberá tener adecuadamente transferidos los riesgos de sufrir y/o producir daños o pérdidas, que la actividad objeto del presente Contrato pudiere generar. Deberá presentar en forma previa al comienzo de actividades una propuesta documentada de su programa de transferencia de riesgos al Comité de Administración, el que aprobará o solicitará los ajustes que correspondan a fin de que, al solo juicio de este último, las previsiones tomadas sean adecuadas a las mejores prácticas de la industria petrolera internacional dentro de las opciones disponibles para cumplir con los principios ya anotados. Este programa se ajustará cada vez que la extensión de las actividades, o la importancia de las mismas se modifiquen, y aun manteniéndose las condiciones de trabajo, el mismo se revisará en una base anual como mínimo. Ninguna medida de transferencia de riesgos liberará al Contratista de sus responsabilidades. Aun contratando seguros, la responsabilidad del Contratista se mantendrá en todo momento o caso intacta, y no podrá solicitar a ANCAP y a los organismos estatales competentes involucrados en la actividad ningún monto por concepto de deducibles, franquicias, diferencias de coberturas, diferencias de límites o exclusiones de los contratos de transferencia de riesgos que haya realizado, o por error en la apreciación o valuación de los riesgos que hubiera asumido, sin perjuicio de las obligaciones que le pudieran corresponder a ANCAP como Integrante del Contratista.

Sin perjuicio de lo ya indicado, en toda transferencia de riesgos por responsabilidades frente a terceros, tanto general de operaciones como ambiental, se deberá incluir a ANCAP y a los organismos estatales competentes involucrados en la actividad, como coasegurados y/o asegurados adicionales, y la jurisdicción de las mismas deberá ser la de los tribunales de Uruguay. A su vez ANCAP podrá eventualmente y, si lo entiende conveniente, tomar alguna cobertura de Responsabilidad Civil primaria o de exceso a su cargo, pero si esto llegara a ocurrir, en ningún caso podrá ser tomado como liberación de la responsabilidad del Contratista.

28.2.2. No serán aceptables como medida de transferencia de riesgos el autoseguro, fondo mutuo o utilización de cautiva.

28.2.3. Sólo se aceptarán pólizas emitidas por aseguradoras locales autorizadas por el Banco Central del Uruguay.

28.2.4. En los numerales siguientes se indican los aspectos mínimos a cubrir. El Comité de Administración podrá aceptar variaciones en mérito a solicitud fundamentada del Contratista.

Luego de aceptado el programa de transferencia de riesgos, el Contratista deberá actualizar anualmente el estado del mismo dando prueba de los contratos que se mantienen en vigencia, indicando las aseguradoras y reaseguradoras empleadas; del pago de sus premios en tiempo y forma y del mantenimiento de la confiabilidad de sus aseguradores y reaseguradores en mérito a la opinión de las calificadoras de mayor reconocimiento.

En ningún caso el haber tomado seguros u otras medidas liberará al Contratista de su responsabilidad por las consecuencias derivadas. Por lo tanto, nunca el Contratista estará liberado de seguir y cumplir con las más estrictas políticas de seguridad de las actividades, procedimientos y de entrenamiento de su personal a fin de prevenir en el mayor grado posible los daños o minimizar su impacto en el caso de que algún incidente ocurra.

28.2.5. El Contratista y Subcontratistas deberán contratar todos los seguros obligatorios que correspondan hoy o puedan corresponder en el futuro, de acuerdo a la legislación de Uruguay. En particular, deberá asegurarse todo el personal actuante por accidentes de trabajo en el Banco de Seguros del Estado. El personal extranjero, además de la cobertura que pueda tener en su país de origen, deberá también ser incluido bajo la cobertura del Banco de Seguros del Estado.

28.2.6. El Contratista y Subcontratistas deberán contar, cada uno de ellos, con un seguro vigente durante todo el período del Contrato, que cubra los riesgos operativos de sufrir daños sobre sus activos (bienes, maquinaria, equipos, etc.) requeridos para el cumplimiento del mismo. A su opción, podrá también extender la cobertura, para cubrir la disminución de ingresos o los costos extraordinarios por la interrupción de su trabajo a causa del siniestro.

28.2.7. El Contratista deberá contar con una póliza que cubra las pérdidas totales o parciales de Hidrocarburos, a valor de reposición del producto perdido y con deducible máximo del diez por ciento (10%) del monto a riesgo, desde su extracción (boca de pozo) hasta el momento en que ANCAP o quien corresponda, tome posesión y control del mismo (Punto de Fiscalización).

28.2.8. El Contratista deberá tener y mantener en vigencia una póliza que cubra su Responsabilidad Civil ("RC") de Operaciones y la de sus Subcontratistas hacia terceros por daños a personas y/o bienes, por un valor que deberá guardar relación con el valor promedio que rija internacionalmente para coberturas similares, sin perjuicio

de cubrir con holgura la estimación más pesimista de daños en un incidente o grupo de incidentes, que tendrá un límite no menor de:

- veinte millones de Dólares (US\$ 20.000.000) en un Subperíodo de Exploración cuando el Programa de Trabajo no incluya la realización de una perforación
- cien millones de Dólares (US\$ 100.000.000) en un Subperíodo de Exploración cuando el Programa de Trabajo incluya al menos una perforación
- cien millones de Dólares (US\$ 100.000.000) en el Período de Explotación,

para todos ellos en conjunto o por separado (RC Cruzada), y un deducible no mayor del dos por ciento (2%) del límite de indemnización. Tanto el Contratista como cada uno de los Subcontratistas deberá contar a su vez con las pólizas específicas que correspondan a cada actividad, y que mantengan en su cobertura, límite y deducible una adecuada relación con la póliza principal, dependiendo de la participación en el Contrato y de la importancia y particularidad de los equipos involucrados (P&I para buques, RC transportistas para camiones, RC de aviación, etc.) las que deberán cumplir con las disposiciones legales de Uruguay.

- 28.2.9. El Contratista deberá tener y mantener en vigencia una póliza que cubra su Responsabilidad Civil y la de sus Subcontratistas por daños al medio ambiente, por un valor que deberá guardar relación con el valor promedio que rija internacionalmente para coberturas similares, sin perjuicio de cubrir con holgura la estimación más pesimista de daños de esta categoría en un incidente o grupo de incidentes, y que tendrá un límite no menor de:
- cuarenta millones de Dólares (40.000.000US\$) en un Subperíodo de Exploración cuando el Programa de Trabajo no incluya la realización de una perforación
 - doscientos millones de Dólares (200.000.000US\$) en un Subperíodo de Exploración cuando el Programa de Trabajo incluya al menos una perforación
 - doscientos millones de Dólares (200.000.000US\$) en el Período de Explotación,
- y un deducible no mayor del dos por ciento (2%) del límite de indemnización en cada caso. Toda el Área deberá estar cubierta por el o los seguros contratados, o por la pertenencia a fondos de reparo especialmente previstos para este tipo de contingencias.

En particular, deberán estar cubiertos: plataformas, buques de apoyo, buques tanqueros, ductos y equipos de almacenamiento de Hidrocarburos, etc.

Se cubrirán los daños por contaminación y/o filtración por cualquier causa accidental, súbita e imprevista, durante las operaciones, en conjunto con la póliza de RC General indicada anteriormente o por separado, por medio del programa de coberturas que el Contratista proponga y que el Comité de Administración acepte como válido, teniendo en cuenta los valores señalados como mínimos a cumplir.

- 28.2.10. Los montos mínimos de cobertura establecidos en los numerales 28.2.8 y 28.2.9 podrán ser revisados por el Comité de Administración, según necesidades.
- 28.2.11. En caso de que se requiera seguro para las Operaciones Petroleras bajo el Contrato, que según la opinión razonable del Operador, no está disponible o solamente está disponible a un costo excesivo, el Comité de Administración discutirá acerca del asunto y le permitirá al Operador que presente alternativas, incluyendo el uso de transferencias de riesgos descritas en 28.2.2.
- 28.2.12. Todos los seguros a ser presentados de acuerdo con el Contrato estarán sujetos al consentimiento del Comité de Administración.

CLÁUSULA 29° - LEGISLACIÓN APLICABLE

El Contrato se registrará y será interpretado de acuerdo con las leyes de la República Oriental del Uruguay.

CLÁUSULA 30° - SOLUCIÓN DE DIFERENDOS

30.1 JURISDICCIÓN

30.1.1. Las Partes solucionarán en forma diligente y de buena fe, por medio de consulta mutua, toda cuestión o disputa que surja entre ellas de o con relación al Contrato y tratarán de llegar a un acuerdo satisfactorio sobre dichas cuestiones o disputas ("**Divergencias**"). Las Divergencias que puedan suscitarse y que no pudieran resolverse entre las Partes, dentro del plazo de sesenta (60) Días a partir de la fecha en que una de las Partes reciba una notificación de la otra Parte sobre la existencia de las Divergencias, las mismas serán sometidas a los Tribunales de la República Oriental del Uruguay con sede en la ciudad de Montevideo, con renuncia expresa a cualquier otra jurisdicción.

30.1.2. No obstante lo dispuesto precedentemente, cualquiera de las Partes podrá exigir que se sometan a consultoría o arbitraje las Divergencias relativas a las cuestiones técnicas y/o económicas que se produzcan durante la vigencia de este Contrato, según los procedimientos establecidos en el numeral 30.2.

30.1.3. En caso que las Partes no coincidan respecto a la naturaleza de la Divergencia (legal o técnica y/o económica) dentro del plazo de sesenta (60) Días antes mencionado, cualquiera de las Partes estará habilitada para someter la Divergencia de fondo a los Tribunales de la República Oriental del Uruguay, según 30.1.1.

30.1.4. Sin perjuicio de cualquier disposición en contrario, las Partes no renuncian a sus derechos bajo ningún tratado internacional del que Uruguay sea parte, incluido el derecho a presentar reclamaciones bajo los mecanismos de resolución de disputas bajo dichos tratados internacionales, y la ejecución de este Contrato no se considerará una elección de jurisdicción que impida el uso o la aplicación de dichas disposiciones de resolución de disputas bajo los tratados internacionales correspondientes.

30.2 CONSULTORÍA Y ARBITRAJE TÉCNICO — ECONÓMICO

30.2.1. CONSULTORIA

30.2.1.1. En el caso de Divergencias sobre asuntos técnicos o económicos relacionados con la aplicación del Contrato, que no haya podido ser solucionado directamente por la Partes, se procurará su solución por intermedio de consultores.

30.2.1.2. En el caso de que se decida la intervención de consultores, las Partes convienen en que, si no llegan a un acuerdo en cuanto a la designación de los mismos, cada una elaborará una lista de hasta tres consultores, entre quienes se elegirá por sorteo al consultor, dentro del término de diez (10) Días. Si uno o más de los consultores propuestos aparecieran en ambas listas, el Consultor a ser designado será seleccionado de entre aquellas que figuren en ambas listas.

30.2.1.3. El consultor designado deberá elaborar y presentarle! informe en un plazo máximo de treinta (30) Días.

30.2.1.4. La opinión del consultor tendrá el efecto que las Partes mutuamente y de manera previa al dictamen convengan.

30.2.1.5. En todos los casos, los gastos que demande la intervención de consultores serán cubiertos y pagados por ambas Partes, en porciones iguales.

30.2.2. ARBITRAJE

30.2.2.1. Cualquier Divergencia que surja entre ANCAP y el Contratista sobre asuntos técnicos y/o económicos surgidos de o relacionados con la aplicación del Contrato que no puedan ser resueltos amistosamente entre las Partes o a través de los consultores, dentro del plazo de sesenta (60) Días a partir de la fecha en que una de las Partes reciba una notificación de la otra Parte sobre la existencia de las Divergencias, las mismas serán sometidas por cualquiera de ellas a arbitraje sin perjuicio de recurrir a la vía judicial cuando corresponda. Únicamente los asuntos Jurídicos no podrán ser objeto de arbitrajes y se someterán a los Tribunales y Jueces de la República Oriental del Uruguay de acuerdo al numeral 30.1.

30.2.2.2. El arbitraje tendrá lugar en la ciudad de Montevideo y se regirá de acuerdo con el Reglamento de Arbitraje a la Cámara de Comercio Internacional ("CCI"), en todo aquello que no contradiga al Contrato. El laudo arbitral será inapelable, definitivo y obligatorio para las Partes.

La Partes acuerdan que el tribunal arbitral estará compuesto por tres (3) árbitros, salvo que de común acuerdo se decida la designación de un solo árbitro. En el caso de tener que nombrar un solo árbitro, si las Partes no se ponen de acuerdo sobre el nombramiento, éste será designado por el Juez competente. En caso que el Juez no se pronuncie en un plazo de treinta (30) Días, cualquiera de las Partes podrá solicitar al presidente de la CCI la designación del árbitro.

En el caso de nombramiento de tres (3) árbitros, cada Parte designará uno y los dos nombrados designarán al tercero. Si una de las Partes no designara árbitro o si los dos nombrados no logran ponerse de acuerdo para designar el tercero, el nombramiento será realizado por el Juez competente. En caso que el Juez no se pronuncie en un plazo de treinta (30) Días, cualquiera de las Partes podrá solicitar al presidente de la CCI la designación del tercer árbitro.

Los nombramientos de árbitro por las Partes o por los árbitros designados deberán hacerse respectivamente, dentro de los treinta (30) Días de haber dispuesto por alguna de las Partes someter el asunto a juicio arbitral, o de designados los árbitros de cada una de las Partes. El tercer árbitro no podrá ser ciudadano ni residente de un país en donde las acciones o títulos de una Parte o sus Afiliadas coticen o en el caso de ANCAP, un ciudadano o residente de Uruguay.

30.2.2.5. Cuando la designación del árbitro deba realizarse por el Juez, éste seleccionará un nombre de una lista que le proporcionarán las Partes, en caso que el mismo no se pronuncie en un plazo de treinta (30) Días, cualquiera de las Partes podrá solicitar al presidente de la CCI la designación del árbitro.

Las Partes pondrán a disposición del tribunal de arbitraje todas las facilidades incluyendo acceso a las Operaciones Petroleras, con el fin de obtener cualquier información solicitada para la resolución del desacuerdo. La ausencia o falta de comparecencia de cualquiera de las Partes a los procedimientos no podrá impedir ni obstaculizar el arbitraje en ninguna de sus etapas.

30.2.2.7. No será necesario suspender las Operaciones Petroleras

o actividades que dieron lugar al arbitraje, mientras esté pendiente la decisión del Tribunal Arbitral, salvo que ello perjudicase el desarrollo del juicio arbitral o tuviera incidencia en los hechos o circunstancias que motivaron el arbitraje.

30.2.2.8. Las disposiciones de este Contrato con respecto al arbitraje continuarán en vigencia, no obstante su terminación, si a su vencimiento hubiere cuestiones pendientes de arbitraje o que corresponda someter al mismo.

30.2.2.9. Los gastos incurridos en el arbitraje serán de cargo de la Parte que así lo resuelva el tribunal de arbitraje en su laudo.

30.3 INEXISTENCIA DE INMUNIDAD SOBERANA

En todo lo relativo directa o indirectamente a su participación en el Contrato, ANCAP declara y garantiza que su calidad de empresa estatal no le da derecho de inmunidad soberana ni privilegios especiales de tipo alguno que puedan volver inejecutable total o parcialmente una sentencia judicial o laudo arbitral en su contra, y renuncia irrevocablemente y por anticipado, a cualquier derecho o al ejercicio o invocación de cualquier derecho de inmunidad soberana que pueda existir en el futuro.

CLÁUSULA 31° - GARANTÍAS

El Contratista deberá constituir las siguientes garantías:

- a) Garantía Corporativa;
- b) Garantías para Período de Exploración;
- c) Garantías para Período de Explotación.

31.1 GARANTÍA CORPORATIVA

Dentro de los noventa (90) Días de suscrito el Contrato, cada uno de los Integrantes del Contratista deberán presentar a ANCAP, un documento de sus respectivas Casas Matrices por el que las mismas otorgan su respaldo financiero y/o técnico, según corresponda, respecto de las obligaciones asumidas por el Contratista, según modelo que se adjunta como Anexo III.

En caso de que el Contratista o Integrante del Contratista acredite por sí mismo los requisitos dispuestos en los numerales 7.2 y 7.3 de las Bases (Anexo V), la Garantía Corporativa no será requerida.

31.2 GARANTÍAS PARA EL PERÍODO DE EXPLORACIÓN

31.2.1. Dentro de los noventa (90) Días Calendario a partir de la firma de este Contrato, el Contratista y/o cada Integrante del Contratista proporcionalmente constituirá a favor de ANCAP una garantía en Dólares, que puede ser en efectivo, mediante aval bancario con representación local, valores públicos que coticen en bolsa u otro tipo de garantías que sean de plena satisfacción de ANCAP, por un valor equivalente al que surja como mayor valor entre estas 2 opciones:

- diez por ciento (10%) del valor equivalente de las nuevas actividades de campo, según lo establecido en el numeral 13.1 de las Bases incluidas como Anexo V del presente, a realizar como parte del Programa Exploratorio Comprometido, o
- un millón de Dólares (1.000.000 US\$)

La vigencia de la Garantía para el Período de Exploración deberá exceder en por lo menos ciento ochenta (180) Días el plazo correspondiente al Subperíodo Básico del Período de Exploración que garantiza.

31.2.2. En el caso de que el Contratista opte por pasar al Subperíodo Complementario del Período de Exploración, la garantía establecida en el numeral anterior será sustituida por una nueva garantía con alguno de los instrumentos referidos en

el numeral anterior, por un valor equivalente al que surja como mayor valor entre estas 2 opciones:

- diez por ciento (10%) del valor equivalente de las nuevas actividades de campo, según lo establecido en el numeral 13.1 de las Bases incluidas como Anexo V del presente, a realizar como parte del Programa Exploratorio Acordado, o
- un millón de Dólares (1.000.000 US\$)

La nueva garantía deberá estar constituida al momento de dar comienzo el Subperíodo Complementario y su vigencia deberá exceder por lo menos en ciento ochenta (180) Días el plazo correspondiente al subperíodo que garantiza.

31.2.3. En el caso de que el Contratista opte por pasar al Subperíodo de Prórroga del Período de Exploración, se sustituirá la garantía establecida en el numeral que antecede por una nueva garantía con alguno de los instrumentos referidos en el numeral 31.2.1. por un valor equivalente al que surja como mayor valor entre estas 2 opciones:

- diez por ciento (10%) del valor equivalente de las nuevas actividades de campo, según lo establecido en el numeral 13.1 de las Bases incluidas como Anexo V del presente, a realizar como parte del Programa Exploratorio Acordado, o
- un millón de Dólares (1.000.000 US\$)

La nueva garantía deberá estar constituida al momento de dar comienzo el Subperíodo de Prórroga y su vigencia deberá exceder por lo menos en ciento ochenta (180) Días el plazo correspondiente al subperíodo que garantiza.

31.2.4. Las Garantías para el Período de Exploración descritas en los numerales 31.2.1, 31.2.2 y 31.2.3 pueden reducirse a solicitud del Contratista y por resolución de ANCAP, en el valor equivalente a las actividades y trabajos exploratorios ejecutados a plena satisfacción de ANCAP, incluyendo la entrega de datos correspondiente, sin perjuicio de lo estipulado en el numeral 31.2.6.

31.2.5. Si la diferencia entre el valor equivalente de las nuevas actividades de campo utilizado para el cálculo de las Garantías para el Período de Exploración descritas en los numerales 31.2.1, 31.2.2 y 31.2.3 y el valor del Presupuesto aprobado para dicha actividad, supera el veinte por ciento (20%), el Contratista deberá constituir las Garantías para el Período de Exploración descritas en los numerales 31.2.1, 31.2.2 y 31.2.3 tomando como base de cálculo el valor del Presupuesto aprobado para dicha actividad, sin perjuicio de lo estipulado en el numeral 31.2.6.

31.2.6. En ningún caso, el valor de la Garantía para el Período de Exploración correspondiente puede ser inferior a un millón de Dólares (1.000.000 US\$)

31.2.7. Cada una de estas garantías serán devueltas al Contratista o al Integrante del Contratista que corresponda al finalizar los diferentes Subperíodos del Período de Exploración, una vez que hubiere demostrado que ha cumplido con todas las obligaciones de cada Subperíodo, o cuando se diere por terminado el Contrato por cualquiera de los motivos establecidos en la Cláusula 25°.

31.2.8. ANCAP hará efectivas esta/s garantía/s, en concepto de multa, en caso de incumplimiento no justificado de cualesquiera de las obligaciones sustanciales del Contratista para cualquiera de los Subperíodos del Período de Exploración. La ejecución de la/s garantía/s, no exonera al Contratista de su obligación de indemnizar en forma integral los daños y perjuicios que su incumplimiento hubiere ocasionado.

31.3 GARANTÍAS PARA EL PERÍODO DE EXPLOTACIÓN

31.3.1. Dentro de los treinta (30) Días siguientes a la iniciación del

Período de Explotación, el Contratista y/o cada Integrante del Contratista proporcionalmente constituirá a favor de ANCAP una garantía en Dólares, que puede ser, mediante aval bancario con representación local, valores públicos que coticen en bolsa u otro tipo de garantías que sean de plena satisfacción de ANCAP, por un valor equivalente al cinco por ciento (5%) de las Inversiones estimadas para ejecutar los trabajos de Desarrollo en los primeros cinco (5) Años del Período de Explotación.

31.3.2. El monto de esta garantía otorgada por el Contratista podrá reducirse hasta un cincuenta por ciento (50%) del monto original como máximo, a solicitud del Contratista y por resolución de ANCAP. La reducción se efectuará año a año, durante los cinco (5) primeros Años del Período de Explotación y en proporción al trabajo realizado y a la Inversión prevista, según lo acordado en el Comité de Administración.

31.3.3. ANCAP hará efectivas esta/s garantía/s, en concepto de multa, en caso de incumplimiento no justificado de cualesquiera de las obligaciones sustanciales del Contratista para la etapa de Explotación. La ejecución de la/s garantía/s, no exonera al Contratista de su obligación de indemnizar en forma integral los daños y perjuicios que su incumplimiento hubiere ocasionado.

31.3.4. Esta garantía será devuelta al Contratista o al Integrante del Contratista que corresponda en los diferentes casos de terminación anticipada del Contrato establecidos en la Cláusula 25°, después de haber cumplido el Contratista con las obligaciones convenidas y previo pago de lo estipulado si así correspondiese. Esta garantía también será devuelta en caso de resolución del Contrato por mutuo acuerdo de las Partes, por vencimiento del plazo total o por cualquier otra causa prevista en este Contrato, previo pago por el Contratista de las sumas que pudieran corresponder.

31.3.5. ANCAP no reconocerá intereses por los depósitos de garantía, pero los que devengaren los títulos o valores pertenecerán a sus depositantes y estarán a disposición de éstos cuando la entidad emisora los hiciera efectivos.

CLÁUSULA 32° - DISPOSICIONES VARIAS

32.1 COMUNICACIONES EXTERNAS

32.1.1. Las declaraciones públicas, anuncios o comunicados sobre descubrimientos realizados, declarados o a ser declarados comerciales y volumen de reservas de Hidrocarburos deberán ser autorizados por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM, quienes tendrán un plazo de quince (15) Días desde recibido el borrador de anuncio propuesto por el Contratista para su revisión. Dicha autorización no podrá ser denegada o condicionada injustificadamente. El no pronunciamiento por parte de ANCAP ni del Poder Ejecutivo a través del MIEM en el referido plazo, se entenderá como una aceptación del mismo.

32.1.2. En el caso de que el Contratista o una Compañía Afiliada deba/n cumplir con reglas de una bolsa de valores, el plazo con que cuentan ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM, para revisar el borrador de anuncio propuesto por el Contratista, según lo consignado en el numeral que antecede, será de hasta un Día menos del plazo máximo con el que el Contratista o una Compañía Afiliada cuenta/n para cumplir con las referidas reglas. A dichos efectos, el Contratista deberá solicitar la autorización con expresa mención de que la realiza al amparo del presente numeral, documentación que acredite que está comprendido en la situación prevista en el mismo y el plazo con el que cuentan a dichos efectos.

- 32.1.3. Cuando el Contratista requiera emitir declaraciones públicas, anuncios o comunicados con respecto a este Contrato sobre información que pueda afectar su normal desarrollo, deberá solicitar autorización de ANCAP sobre el contenido de tales declaraciones. Dicha autorización no podrá ser denegada o condicionada injustificadamente.

32.2 IMPORTACIÓN DE EQUIPOS, MAQUINARIAS Y ÚTILES

El régimen de entrada y salida del país y en particular de admisión temporaria o importación de equipos, maquinarias, materiales y útiles necesarios para las Operaciones Petroleras contratadas, será el dispuesto por Decreto del Poder Ejecutivo N° 366/974 y sus modificativos.

32.3 NORMAS DE CONDUCTA

- 32.3.1. El Contratista respetará y acatará la Ley Aplicable, y hará todo lo posible para asegurar que su personal, incluso el personal extranjero, respeten y estén sujetos a sus leyes y reglamentaciones.
- 32.3.2. El Contratista realizará los trabajos objeto de este Contrato con toda habilidad, cuidado y diligencia razonables y cumplirá con todas sus responsabilidades de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.
- 32.3.3. La retribución del Contratista por los trabajos previstos en este Contrato constituirá su única retribución. Ni el Contratista, ni ANCAP, ni sus respectivos empleados aceptarán comisión, gratificaciones o pago adicional alguno vinculado con el suministro de bienes o servicios u otra circunstancia relativa al Contrato.
- 32.3.4. Cada una de las Partes garantiza y se compromete con la otra Parte a cumplir con la Ley Aplicable en materia de anticorrupción, lavado de activos, control de comercio, protección de datos personales y toda otra norma que fueren aplicables al presente Contrato.

En consideración de los principios recogidos en las normas referidas en el párrafo que antecede:

- a) ni ANCAP ni el Contratista y/o Integrante del Contratista ni sus Subcontratistas realizará, ofrecerá, prometerá, autorizará, o requerirá ningún pago o contratación, ni dará ni ofrecerá nada de valor en forma directa o indirecta a un funcionario de ningún Gobierno a los efectos de influenciar un acto o una decisión derivados de sus funciones oficiales o de inducirle a utilizar su influencia dentro de dicho Gobierno en lo referente al presente Contrato. De la misma manera, ninguna Parte ha realizado o realizará, ha prometido o prometerá, ha ofrecido u ofrecerá, ni ha autorizado ni autorizará ningún pago o contratación a una entidad gubernamental, partido político o candidato político a los efectos de influenciar un acto o decisión oficial, o de inducir a dicha entidad o persona a utilizar su influencia dentro de dicho Gobierno en lo que respecta al Contrato, y
- b) ANCAP no ha solicitado ni solicitará, no ha recibido ni recibirá, no ha inducido ni inducirá ningún pago o contratación, ni nada de valor en forma directa o indirecta a los efectos de influenciar, ejecutar, retardar u omitir un acto o una decisión derivados de sus funciones oficiales en lo referente al presente Contrato.
- 32.3.5. Cada Parte cumplirá con la Ley Aplicable, y ninguna de las Partes actuará de manera que dé origen a un conflicto de intereses.

32.4 RENUNCIA

El hecho que alguna de las Partes no ejerza alguno o algunos de sus

derechos, no será interpretado, salvo en el caso previsto a continuación, como una renuncia al mismo.

Cualquiera de las Partes podrá renunciar a algún o algunos de los derechos emergentes de este Contrato. Para que dicha renuncia sea efectiva deberá ser realizada expresamente por escrito. Dicha renuncia se aplicará solamente con respecto al asunto, el incumplimiento, o contravención relacionado con la misma, y no se aplicará con respecto a ningún otro asunto, incumplimiento o contravención. Si dicha renuncia recae sobre cuestiones que fueron objeto de autorización por parte del Poder Ejecutivo, deberá recabarse la autorización del mismo.

32.5 INDEPENDENCIA DE LAS PARTES

Nada de lo previsto en este Contrato se interpretará en el sentido de crear una compañía, sociedad, asociación, empresa conjunta, fideicomiso de negocio, o grupo organizado de personas, ya sea o no que esté constituido, que involucre a cualquiera de las Partes, y nada de lo previsto en este Contrato, se interpretará como la creación o exigencia de una relación fiduciaria entre las Partes.

32.6 EFECTO DE LA NULIDAD DE CLÁUSULAS DEL CONTRATO

Si cualquier tribunal con jurisdicción determina que alguna de las disposiciones del Contrato es nula, ilegal o inexigible, el resto del Contrato no se verá afectado por ello, y cada una de las disposiciones válidas será exigible hasta el límite máximo permitido por la Ley. Sin perjuicio de lo expuesto, las Partes harán sus esfuerzos razonables para acordar cláusulas sustitutivas de aquellas que hubieren sido declaradas nulas, ilegales o inexigibles, a fin de obtener el mismo efecto comercial buscado por aquellas.

32.7 INTERPRETACIÓN

La referencia a cualquier ley o regulación vigente incluye la referencia a las modificaciones que se produzcan en el futuro.

32.8 PREVALENCIA

Las previsiones contenidas en el Contrato prevalecen sobre el contenido de las Bases (Anexo V), sobre cualquier procedimiento suscrito entre las Partes y respecto a las Consultas y Aclaraciones formuladas por el Contratista y contestadas por ANCAP, según lo previsto en la Cláusula 8° de las Bases (Anexo V).

32.9 RESPONSABILIDAD SOCIAL EMPRESARIAL

Como parte de su responsabilidad social, el Contratista reconoce la obligación ética de combatir toda forma de discriminación y valora las oportunidades que brinda la diversidad cultural de nuestra sociedad. Adicionalmente al cumplimiento de la legislación, se compromete a otorgar igualdad de oportunidades, evitar la discriminación, brindar al personal condiciones de trabajo seguras y adecuadas. No se tolerará el acoso sexual o racial y se prohíbe el empleo o contratación de menores.

El Contratista y sus Subcontratistas, en la ejecución del presente Contrato deberán dar fiel cumplimiento de estos compromisos en materia de responsabilidad social.

32.10 AUSENCIA DE TERCEROS BENEFICIARIOS

La interpretación del presente Contrato excluirá los derechos en virtud de disposiciones legislativas que confieran derechos en virtud de un contrato a personas que no constituyen una Parte de dicho contrato, a pesar de que cualquier término del presente Contrato pueda aparentar conferir o pueda ser interpretado como que confiere un beneficio a dicho tercero.

32.11 NOTIFICACIONES

Toda notificación o comunicación relativa al Contrato será hecha por escrito y considerada como debidamente efectuada cuando haya sido entregada contra constancia de recibido a un representante autorizado de la otra Parte.

Cada Parte tendrá el derecho a cambiar su dirección para los fines de las notificaciones mediante aviso dado por escrito a la otra Parte con un mínimo de diez (10) Días de anticipación antes de la fecha efectiva de dicho cambio.

Serán medios hábiles de notificación el correo postal con acuse de recibo y el fax.

Las Partes tendrán el derecho de establecer otras vías de notificación o comunicación, las que deberán ser oportunamente acordadas en el Comité de Administración.

32.12 ADOPCIÓN DE NUEVO MODELO DE CONTRATO

En caso de que con posterioridad a la firma del presente Contrato se publique un nuevo modelo de contrato para la exploración-explotación de hidrocarburos en áreas costa afuera (offshore) de Uruguay, el Contratista tendrá el derecho de solicitar la adopción de dicho modelo, previa autorización del Poder Ejecutivo y ANCAP. Este nuevo contrato deberá incluir el mismo Programa Exploratorio Comprometido, el mismo porcentaje de participación máxima de ANCAP y el mismo reparto de Profit Oil, de acuerdo con lo consignado en los numerales 9.2.1, 18.2, 17.2.1, 17.2.2 y 17.2.3 del presente Contrato, así como cualquier otra obligación que sea requerida en el marco de ese nuevo contrato.

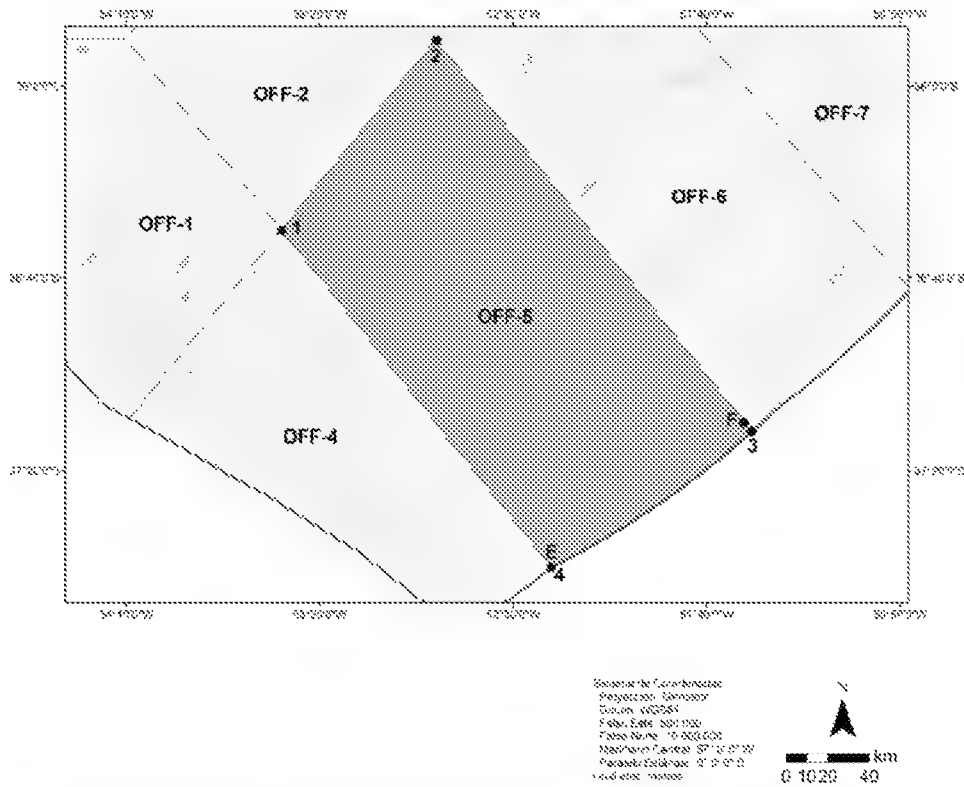
FIRMAS

Por ANCAP:

Por el Contratista:

ANEXO I: ÁREA DEL CONTRATO

Superficie aproximada del área: 16.836 km².



Coordenadas Área OFF-5	Nº de vértice	Latitud	Longitud
	1	36° 30' 00" S	53° 30' 00" W
	2	35° 50' 00" S	52° 50' 00" W
	3	Intersección entre la recta que pasa por vértice 2 y punto auxiliar F (coordenadas 37° 10' 00" S, 51° 30' 00" W), y el Límite Exterior de la Zona Económica Exclusiva	
	4	Intersección entre el segmento que pasa por vértice 1 y punto auxiliar E (coordenadas 37° 40' 00" S, 52° 20' 00" W), y el Límite Exterior de la Zona Económica Exclusiva	

ANEXO II: PROGRAMA EXPLORATORIO COMPROMETIDO Y COSTO TOTAL

Este Anexo es el Programa Exploratorio Comprometido y Costo Total del mismo, propuesto por el Contratista al presentar su propuesta de conformidad con las Bases para el Proceso de Selección de Empresas de Operaciones Petroleras para la exploración y explotación de Hidrocarburos en la plataforma Continental de la República Oriental del Uruguay.

Trabajo Exploratorio Propuesto	Cantidad	Valuación (UT unitario)	UT
Evaluación de geología del petróleo	1	100	100
Evaluación de recursos prospectivos	1	100	100
Inversión y Modelado 3D Gravimétrico y Magnetométrico	1	100	100
TOTAL DE UNIDADES DE TRABAJO PROPUESTAS			300

TABLA 5: TOTAL DE UNIDADES DE TRABAJO DEL PROGRAMA EXPLORATORIO COMPROMETIDO

ANEXO III: MODELO DE CARTA GARANTÍA DE CASAS MATRICES

- El suscrito, _____, natural de _____ mayor de edad, domiciliado en _____, manifiesta que:
- En mi carácter de _____ obro en nombre y representación de _____ (Casa Matriz), sociedad constituida con arreglo a las leyes de _____ según los documentos y certificados que acreditan la constitución, existencia y representación de dicha sociedad debidamente traducidos y legalizados.
 - Con referencia a las obligaciones asumidas, o que puedan ser impuestas por el Contrato o sus conexos, por _____ (Filial) que fuera adjudicatario como Contratista del Área, _____ (Casa Matriz) se compromete a lo siguiente:
 - _____ (Casa Matriz) por la presente, declara a ANCAP que:
 - Está constituida de acuerdo con las leyes de su jurisdicción
 - tiene todos los poderes societarios y de representación legal para firmar, presentar y cumplir esta Garantía
 - La presente Garantía representa las obligaciones jurídicas válidamente asumidas por _____ (Casa Matriz) y es ejecutable en contra de _____ (Casa Matriz), de conformidad con sus términos.
 - No será necesario ningún tipo de aprobación para la presentación, cumplimiento y ejecución de la presente Garantía.
 - La presentación, cumplimiento y ejecución, de esta Garantía por _____ (Casa Matriz) no violará ninguna disposición legal o reglamentaria existente a la cual la declarante está sujeta, ya sea cualquier disposición de documentos societarios de _____ (Casa Matriz) o de cualquier acuerdo o contrato en los que la misma forme parte.
 - _____ (Casa Matriz) por la presente garantiza a ANCAP, en carácter incondicional e irrevocable, como deudor principal, el debido y puntual cumplimiento de todas las obligaciones de _____ (Filial) por concepto del Contrato o sus conexos.
 - Esta garantía es irrevocable e incondicional, y tendrá fuerza y vigor hasta que todas las obligaciones del Contrato estén cumplidas.
 - Que por ser _____ (Empresa Matriz) garante solidario de _____ (Filial) reconoce y acepta que carece de derecho para invocar el beneficio de excusión y cualquier otro beneficio reconocido a los fiadores no solidarios.
 - Cualquier retraso o la tolerancia de ANCAP para ejercer cualquier derecho, en su totalidad o en parte, no debe interpretarse como renuncia al ejercicio de dicho derecho o de cualquier otro.
 - El Garante pagará previa solicitud y presentación de las facturas, los costos y gastos efectivamente realizados por ANCAP como resultado de la ejecución de esta garantía, incluyendo y sin limitación, honorarios razonables de abogados y gastos.

Suscrita en _____, el día _____ de _____ de 201X

Por: _____ (Empresa Matriz)
Firma: _____ Representante Legal

ANEXO IV: PROCEDIMIENTO CONTABLE
CLÁUSULA 1° - CONDICIONES GENERALES

- 1.1. OBJETO
- El objeto del presente Procedimiento Contable es establecer métodos equitativos para determinar los Costos, las Inversiones y los Créditos aplicables a las operaciones contempladas en el Contrato que reflejen los gastos de las Operaciones Petroleras de acuerdo con el numeral 17.1 del Contrato. Es la intención de las Partes que no haya duplicación ni excesos de costos recuperables.
 - Las obligaciones previstas en el numeral 17.1.5 del Contrato podrán ser delegadas por el Contratista al Operador, quien deberá aceptarla para que dicha designación sea efectiva. En este caso, el Operador actuará en nombre del Contratista a los efectos del presente Procedimiento Contable.
 - Con el objeto de permitir que cada uno de los integrantes del Contratista mantenga los registros contables según lo establecido en 1.4.1, el Contratista preparará la Cuenta de Operaciones de acuerdo con las normas IFRS o las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional y toda otra obligación legal aplicable de la República Oriental del Uruguay, así como también las disposiciones del Contrato de manera tal que permita a cada uno de los Integrantes del Contratista cumplir con las obligaciones legales y contractuales que le correspondan.
 - Cada uno de los Integrantes del Contratista tiene la responsabilidad de mantener sus propios registros contables con el objeto de cumplir con todos los requisitos legales y declaraciones de impuestos que correspondan, o con la redacción de otros informes contables solicitados por algún organismo estatal o ANCAP respecto de las Operaciones Petroleras.
- 1.2. CONFLICTO CON EL CONTRATO Y MODIFICACIÓN
- Si hubiere algún conflicto entre las disposiciones del presente Procedimiento Contable y aquellas del Contrato, prevalecerán las disposiciones del Contrato.
- 1.3. DEFINICIONES
- Los términos definidos que se utilizan en el presente Procedimiento Contable tendrán el mismo significado que se les asignó en el Contrato, salvo los que se establecen a continuación:
- "Auditor Independiente": una firma independiente de contadores públicos reconocida internacionalmente que sea aceptable para el Contratista o Integrante del Contratista.
 - "Base Devengada": la base contable según la cual los Costos y las Inversiones y beneficios se consideran aplicables al período en el que se incurre el pasivo para el Costo y/o la Inversión o surge el derecho a los beneficios, independientemente de cuando se facture, pague o perciba.
 - "Créditos": reducción de Costos o Inversiones reflejadas en la Cuenta de Cost Oil

- 1.3.4. "**Cuenta de Cost Oil**": la cuenta que refleja los Costos, Inversiones y Créditos de las Operaciones Petroleras, que formará parte de la Cuenta de Operaciones.
- 1.3.5. "**Cuenta de Ingresos**": la cuenta que refleja los ingresos por venta de Hidrocarburos, que formará parte de la Cuenta de Operaciones.
- 1.3.6. "**Cuenta de Operaciones**": la cuenta que refleja los débitos y créditos por los egresos y por los ingresos respectivamente en relación a las Operaciones Petroleras.
- 1.3.7. "**Culpa Grave**" o "**Dolo**": cualquier acto u omisión (ya sea en forma individual, conjunta o concurrente) realizado por una persona física o jurídica que pretenda ocasionar, o que por omisión dolosa o indiferencia temeraria cause, consecuencias perjudiciales que dicha persona física o jurídica conocía, o debería haber estado en conocimiento de que dicho acto u omisión tendría estas consecuencias sobre la seguridad o bienes de otra persona física o jurídica.
- 1.3.8. "**Material**": la maquinaria, equipamiento y suministros, incluidos los insumos adquiridos y conservados para su uso en las Operaciones Petroleras.

1.4. REGISTROS DE LA CUENTA DE OPERACIONES Y TIPO DE CAMBIO

- 1.4.1. El Contratista mantendrá en todo momento los registros correctos de la producción y disposición de todos los Hidrocarburos, y de todos los Costos e Inversiones de conformidad con el Contrato y del presente Procedimiento Contable, así como de otros datos necesarios para recuperar los Costos y las Inversiones, y para la conciliación adecuada de las cuentas entre las Partes, en relación con sus derechos y obligaciones contemplados en el Contrato y para permitir a las Partes cumplir con sus respectivas obligaciones en cuanto a las Leyes Aplicables de impuestos sobre la renta y demás leyes.
- 1.4.2. La Cuenta de Operaciones será mantenida en idioma español y en Dólares y, cuando fuere requerido por las normas de la República Oriental del Uruguay o el Contrato, en Pesos Uruguayos o cualquier otra moneda, Las conversiones de divisa serán registradas al tipo de cambio que se utilizó realmente para dicha conversión. Las conversiones de moneda se usan para expresar el monto de los ingresos y egresos para los que se hayan realizado el cambio de divisa.
- 1.4.3. Si no hubiere una conversión real, los montos que ingresaron y egresaron serán convertidos a Dólares o a Pesos Uruguayos, al promedio aritmético entre la tasa de compra y la tasa de venta publicadas por el Banco Central del Uruguay la última semana del Mes anterior al Mes en el que se percibieron o pagaron los montos. Si hubiera que convertir una divisa a Dólares y su cotización no fuera informada por el Banco Central del Uruguay, entonces se tomará el promedio aritmético entre la tasa de compra y la tasa de venta publicadas por el Citibank de Nueva York, Estados Unidos de América, de la última semana del Mes anterior al Mes en el que se percibieron o pagaron los montos. (En adelante el "**Tipo de Cambio**").
- 1.4.4. Cualquier ganancia o pérdida por el cambio de divisas será registrada en la Cuenta de Operaciones. Cualquier ganancia o pérdida por cambio de divisas realizadas o no realizadas, como resultado de las fluctuaciones cambiarias, serán identificadas en la Cuenta de Operaciones bajo su propio concepto.
- 1.4.5. Todas las mediciones se realizarán en unidades métricas y barriles o Barriles Equivalentes de Petróleo de conformidad con el Contrato.

- 1.4.6. La Base Devengada para la contabilidad se utilizará para preparar las cuentas relativas a las Operaciones Petroleras.

- 1.4.7. El Contratista deberá suministrar una descripción de las clasificaciones contables utilizadas por éste una vez recibida la solicitud de ANCAP por escrito.

1.5. AJUSTES

Todas las facturas y declaraciones presentadas a ANCAP por el Contratista durante cualquier Año Calendario, se presumirán como fieles y exactas después de que hayan transcurrido veinticuatro (24) Meses de la finalización de dicho Año Calendario, salvo que durante dicho período de veinticuatro (24) Meses, ANCAP tome nota por escrito de dicha excepción y realice el reclamo al Contratista para que haga un ajuste. Si ANCAP no realizara dicho reclamo al Contratista dentro de ese período, se considerarán que dichas facturas y declaraciones son correctos, y no se podrán presentar excepciones ni realizar reclamos para su ajuste. No se realizará ningún ajuste que sea favorable al Contratista, salvo que se realice dentro del mismo período establecido. Se le permitirá al Contratista realizar ajustes a la Cuenta de Operaciones con posterioridad a dicho período de veinticuatro (24) Meses, si estos ajustes son el resultado de excepciones de auditoría fuera de este Procedimiento Contable, reclamos de terceros o requisitos gubernamentales. Cualquiera de dichos ajustes estará sujeto a una Auditoría dentro del plazo especificado en el numeral 1.6.1.

1.6. AUDITORÍAS DE ANCAP

- 1.6.1. ANCAP, luego de haber notificado por escrito al Contratista con al menos sesenta (60) Días de antelación, tendrá el derecho a (a) auditar o (b) designar a un Auditor Independiente para auditar las Cuentas de Operaciones y los registros del Contratista relativos a la contabilidad de cualquier Año Calendario dentro del período de veinticuatro (24) Meses posteriores a la finalización de dicho Año Calendario ("**Auditoría**"). Todas las auditorías se realizarán y se basarán en principios de auditoría generalmente aceptados dentro de la Ley Aplicable.

ANCAP podrá solicitar información antes de que comience la Auditoría, sin embargo, esto estará limitado a la información habitual de preauditoría, como los datos del balance general, libro mayor y auxiliar (para evitar dudas, la información divulgada a ANCAP conforme al procedimiento de Auditoría no será mayor ni más extensa que la que ANCAP esté autorizado a recibir en virtud del Contrato, que no sean los datos del balance general, libro mayor y auxiliar). El Contratista suministrará la información sólo en formato electrónico o en copias impresas. El Contratista brindará la información solicitada dentro de los treinta (30) Días previos al inicio de la Auditoría.

ANCAP tendrá acceso razonable durante Días Hábiles, a las cuentas y registros del Contratista relativa a las Operaciones Petroleras. ANCAP tendrá derecho a solicitar que el Contratista le entregue copia de los comprobantes, facturas, recibos u otra documentación que fundamente los registros contables del balance general, libro mayor y auxiliar.

El costo de cada Auditoría correrá sólo por cuenta de ANCAP. El derecho a Auditar podrá ejercerse no más de dos veces por Año Calendario. ANCAP hará su mejor esfuerzo por realizar Auditorías conjuntas o simultáneas con cualquier autoridad estatal de inspección competente de manera tal que cause los menores inconvenientes al Contratista. ANCAP debe tomar nota escrita de todas las discrepancias que revele dicha Auditoría y realizar el reclamo al Contratista dentro del período de veinticuatro (24) Meses establecido.

- 1.6.2. El Contratista presentará la información de sus Compañías

Afiliadas que sea razonablemente necesaria para respaldar los cargos de dichas Compañías Afiliadas a la Cuenta de Operaciones. Asimismo, cada Integrante del Contratista presentará la información razonablemente necesaria para respaldar sus cargos a la Cuenta de Operaciones.

- 1.6.3. Las siguientes disposiciones aplican a todos los cargos de (a) un Integrante del Contratista no Operador; y (b) Compañías Afiliadas de un Integrante del Contratista, siempre que dichas entidades presten servicios al Contratista, los cuales son cargados a la Cuenta de Operaciones (en adelante, "**Entidades Prestadoras**").
- 1.6.4. Los registros internos de una Entidad Prestadora que presta servicios a las Operaciones Petroleras no podrán ser auditados por ANCAP. No obstante, además de la información suministrada por el Contratista de conformidad con el numeral 1.6.2 y a solicitud de ANCAP, dentro de los veinticuatro (24) Meses posteriores a la finalización del mismo Año Calendario, según lo establecido en el numeral 1.6.1, el Contratista o Integrante del Contratista (según corresponda) presentará o hará que sus Compañías Afiliadas presenten (según corresponda) a ANCAP una memoria anual y un informe de Auditoría del auditor externo independiente del Contratista o el auditor externo independiente del Integrante del Contratista (y dicho informe cubrirá, si se solicita, los servicios suministrados según el numeral 3.6 del presente Procedimiento Contable). Este informe avalará que los cargos facturados de dicho Integrante del Contratista o Compañía Afiliada a la Cuenta de Operaciones (incluidos aquellos servicios prestados en virtud del numeral 3.6) son consistentes con el Procedimiento Contable, el Contrato y que son relevantes para las Operaciones Petroleras, excluida la duplicación de costos contemplada en las Cláusula 3° y Cláusula 4°, y que sean coherentes respecto de la aplicación a todas sus actividades. El informe será suministrado por el Contratista o Integrante del Contratista dentro de los doce (12) Meses siguientes a la solicitud de ANCAP. El gasto de proveer esta memoria anual será un Costo.
- 1.6.5. Cualquier información obtenida por ANCAP en virtud de las disposiciones del numeral 1.6 será confidencial y no será revelada a ningún tercero, salvo que el Contrato permita lo contrario.
- 1.6.6. Al finalizar cada Auditoría, ANCAP y el Contratista se esforzarán para resolver las cuestiones pendientes de manera expedita. Con este fin, ANCAP hará todo lo que esté a su alcance para preparar y distribuir un informe escrito al Contratista, tan pronto como sea posible, y en cualquier caso, dentro de los sesenta (60) Días posteriores a la conclusión de cada Auditoría. Este informe incluirá todos los reclamos, con documentación de respaldo, que surjan de dicha Auditoría junto con los comentarios pertinentes a la operación de las cuentas y los registros. El Contratista hará todo lo posible para responder al informe por escrito, tan pronto como sea posible, o en un plazo que no supere los treinta (30) Días con posterioridad a la recepción del informe. Si ANCAP o el Contratista consideran que el informe o la respuesta requiere una mayor investigación de alguno de los ítems allí incluidos, ANCAP y el Contratista tendrán el derecho a realizarla, sin perjuicio de las disposiciones de los numerales 1.5 y 1.6.1 a pesar que el período de veinticuatro (24) Meses haya vencido. No obstante, el hecho de realizar dicha investigación adicional no prorrogará el período de veinticuatro (24) Meses para realizar las excepciones escritas y el reclamo al Contratista por todas las discrepancias que revele dicha Auditoría. Estas investigaciones adicionales comenzarán dentro de los treinta (30) Días y concluirán dentro de los sesenta (60) Días de recibido dicho informe o respuesta, según sea el caso.

1.6.7. El Contratista deberá reflejar de inmediato en la Cuenta de Operaciones, e informar a ANCAP sobre todos los ajustes que surjan de una Auditoría acordada entre el Contratista y ANCAP. Si surgiera una controversia en relación con una Auditoría, se someterá para su resolución a una compañía de auditoría internacional e independiente acordada por las Partes (la cual actuará como Consultora en virtud de la Cláusula 30°, y cuyo costo será compartido en partes iguales por ANCAP y el Contratista).

1.6.8. Todos los libros y registros contables relacionados con las Operaciones Petroleras deberán conservarse de acuerdo con las leyes vigentes en la República Oriental del Uruguay.

1.7. ASIGNACIONES DE COSTOS COMPARTIDOS

Si resultara necesario asignar cualesquiera Costos o Inversiones a las Operaciones Petroleras o entre ellas y cualesquiera otras operaciones, dichos Costos e Inversiones serán asignados de manera tal de evitar duplicar los Costos o las Inversiones, con el objeto de reflejar equitativamente los Costos e Inversiones atribuibles a las Operaciones Petroleras y de excluir los gastos que no correspondan a Operaciones Petroleras. A efectos informativos únicamente, el Contratista suministrará una descripción de sus procedimientos de asignación de Costos e Inversiones así como las tarifas de su personal y otros cargos, junto con cada Presupuesto propuesto. Dicha base de asignación estará sujeta a Auditoría según lo establecido en el numeral 1.6.

CLÁUSULA 2° - CLASIFICACIONES DE LA DEFINICIÓN DE COSTOS E INVERSIONES

2.1. SEPARACIÓN DE COSTOS E INVERSIONES

Los Costos y las Inversiones serán separados de acuerdo con el objeto para el cual se realizaron dichas erogaciones. Todos los Costos y las Inversiones serán clasificados tal y como se establece en esta Cláusula.

2.2. COSTOS E INVERSIONES DE EXPLORACIÓN

Los Costos e Inversiones de Exploración son aquellos Costos y/o Inversiones (según corresponda) incurridos en la búsqueda, o evaluación, de Hidrocarburos en una área que es, o fue en el momento en el que dichos costos y/o inversiones se incurrieron, parte del Área del Contrato, incluidas las erogaciones con respecto a:

- 2.2.1. los datos comprados o adquiridos en relación con las actividades de Exploración;
- 2.2.2. los análisis y estudios aéreos, geológicos, geofísicos, geoquímicos, paleontológicos y topográficos, así como su interpretación;
- 2.2.3. la planificación de la adquisición sísmica, la adquisición sísmica, el procesamiento e interpretación, estudios de suelo, mediciones de las corrientes marinas, estudios de rocas y fluidos, análisis termodinámico, interpretación de mapas, gráficos y diagramas, análisis y estudios de reservorios, servicios de laboratorio y estudios comerciales;
- 2.2.4. sondeo para obtener muestras o testigos (cores), Pozos de Exploración, Pozos de Evaluación y perforación de pozos de agua;
- 2.2.5. mano de obra, materiales, suministros y servicios utilizados para realizar las actividades del presente numeral 2.2 con el objeto de encontrar o evaluar Hidrocarburos. En caso que dichos pozos se completen como pozos productores o de inyección, el costo de completarlos será clasificado como Costos de Desarrollo de conformidad con el numeral 2.3.1;
- 2.2.6. infraestructura e instalaciones en respaldo de los objetivos descritos en el presente numeral 2.2;

2.2.7. Cargos Directos según lo establecido en la Cláusula 3º y Cargos Indirectos de conformidad con la Cláusula 4º;

2.2.8. cualquier otra erogación aprobada por el Comité de Administración e incurrida para buscar o evaluar Hidrocarburos, que no esté contemplada en el presente.

2.3. COSTOS E INVERSIONES DE EXPLOTACIÓN

Los Costos e Inversiones en Explotación son aquellos Costos y/o Inversiones (según corresponda) incurridos en el Desarrollo de los descubrimientos de Hidrocarburos y en la producción de éstos, desde el Área del Contrato hasta el Punto de Fiscalización, tal como se establece a continuación.

2.3.1. COSTOS E INVERSIONES DE DESARROLLO

Los Costos e Inversiones de Desarrollo incluirán:

2.3.1.1. datos comprados o adquiridos en relación con las actividades de Desarrollo;

2.3.1.2. estudios de arquitectura e ingeniería, ingeniería y análisis de reservorios, estudios para la inyección de agua y gas, estudios de recuperación mejorada, gestión de proyectos, servicios de laboratorio y estudios comerciales;

2.3.1.3. perforación de pozos de Desarrollo, ya sea que estos pozos resulten secos o sean productivos, y perforación de pozos de inyección, sean para agua o gas;

2.3.1.4. la completación de los pozos de exploración y de evaluación con el objeto de poner en servicio un pozo como pozo productivo o como pozo para la inyección de agua o gas;

2.3.1.5. compra, instalación o construcción de instalaciones de producción, recolección, transporte y almacenamiento para las Operaciones Petroleras, tales como ductos, líneas de recolección, unidades de producción y tratamiento, equipamiento en boca de pozo, equipamiento en subsuelo, equipos de medición, sistemas de recuperación mejorada, plataformas marinas y en tierra, operaciones de producción y almacenamiento flotantes, caminos de acceso, pistas de aterrizaje, terminales y muelles de exportación, puertos e instalaciones relacionadas;

2.3.1.6. mano de obra, materiales, suministros y servicios utilizados para realizar las actividades del presente numeral 2.3.1;

2.3.1.7. Cargos Directos según lo establecido en la Cláusula 3º y Cargos Indirectos de conformidad con la Cláusula 4º;

2.3.1.8. cualquier otra erogación aprobada por el Comité de Administración e incurrida para desarrollar descubrimientos de Hidrocarburos que no esté contemplada en el presente numeral 2.3.1.

2.3.2. COSTOS E INVERSIONES DE PRODUCCIÓN

Los Costos e Inversiones de Producción hasta el Punto de Fiscalización incluirán:

2.3.2.1. datos comprados o adquiridos en relación con las actividades de Producción;

2.3.2.2. erogaciones relacionadas con la operación, mantenimiento y reparación de las instalaciones de producción, recolección, transporte y almacenamiento para las Operaciones Petroleras;

2.3.2.3. análisis de fluidos, ingeniería y análisis de reservorios, estudios para la inyección de agua y gas, estudios de

recuperación mejorada, servicios de laboratorio, estudios de optimización, estudios de mejoramiento y control de equipos (incluidos los estudios de corrosión), estudios de control de costos y comerciales;

2.3.2.4. mano de obra, materiales, suministros y servicios utilizados para realizar las actividades del presente numeral 2.3.2;

2.3.2.5. Cargos Directos según lo establecido en la Cláusula 3º y Cargos Indirectos de conformidad con la Cláusula 4º;

2.3.2.6. cualquier otra erogación aprobada por el Comité de Administración e incurrida para producir Hidrocarburos que no esté contemplada en el presente.

2.4. SERVICIOS

Los Costos e Inversiones de Servicios son erogaciones incurridas en respaldo de las Operaciones Petroleras, incluidos los gastos en talleres, puertos, buques marítimos, vehículos, equipos motorizados, aeronaves, estaciones de bombas contra incendios y de seguridad, plantas de tratamiento de agua y aguas residuales, central generadora, energía, equipamiento de seguridad y otras herramientas y equipos utilizados en estas actividades.

Asimismo, dentro de la categoría de servicios podrán incluirse procedimientos de seguridad, salud, auditoría de seguridad y medio ambiente, estudios ambientales, estudios comerciales, gestión de abastecimiento y cadena de suministro, servicios contables y profesionales, legales, recursos humanos y relaciones con los empleados, o cualquiera de los servicios que soportan las actividades listadas en los numerales 2.2 y 2.3.

CLÁUSULA 3º - CARGOS DIRECTOS

El Contratista cargará a la Cuenta de Operaciones todos los Costos e Inversiones incurridos para la realización de las Operaciones Petroleras dentro de los límites de los Presupuestos aprobados o como se especifique en el Contrato o en el Procedimiento de Gobernanza, entendiéndose comprendidos aquellos incurridos por los Integrantes del Contratista. Los cargos por servicios, como aquellos contemplados en los numerales 3.6.2 y 3.6.3 que son prestados por una Compañía Afiliada de un Integrante del Contratista, reflejarán el costo para la Compañía Afiliada de prestar dichos servicios, salvo lo estipulado en los numerales 3.5 y 3.6.1

Los Costos e Inversiones a recuperar de acuerdo con la Cláusula 17º incluirán lo siguiente:

3.1. LICENCIAS, PERMISOS, FINANCIAMIENTO Y GARANTÍAS

Todos los gastos, si los hubiere, atribuibles a la adquisición, mantenimiento, renovación o renuncia de licencias, permisos, derechos contractuales y/o de superficie adquiridos para las Operaciones Petroleras.

Los costos de financiar préstamos, cartas de crédito, garantías a terceros, Garantía del Periodo de Exploración, Garantía del Periodo de Explotación u otros instrumentos financieros que sea necesario suministrar de conformidad con el Contrato. El costo de financiamiento incluirá intereses (sólo de acuerdo con el numeral 17.1.1.1 del Contrato), aranceles y otros costos u obligaciones incurridos en relación con dichos préstamos, cartas de crédito, garantías u otros instrumentos financieros emitidos por terceros o por la casa matriz o Compañía Afiliada de un Integrante del Contratista.

3.2. MANO DE OBRA Y COSTOS RELACIONADOS

Los salarios, beneficios y costos relacionados que constituyen la remuneración total de los empleados involucrados en las Operaciones Petroleras, de forma temporal o permanente, independientemente de su radicación dentro o fuera de la República Oriental del Uruguay

incluyendo vacaciones, licencias por enfermedad, beneficios por discapacidad, seguros, beneficios médicos, retiro, otros beneficios incluidos en la políticas de expatriación del Contratista, indemnizaciones por despido y otros planes de beneficios. Para los beneficios de retiro, despido y discapacidad se prorrateará en función del tiempo de trabajo para las Operaciones Petroleras.

3.2.1. Los gastos razonables de los empleados, cuyos salarios y jornales sean cargados como Costos, según las prácticas habituales del Contratista.

3.2.2. Si los empleados participaran en otras actividades además de las Operaciones Petroleras, el costo de dichos empleados será asignado de manera proporcional.

3.3. BIENES E INSTALACIONES

El Costo de establecer, operar, mantener, reparar o reemplazar oficinas, oficinas de campo, viviendas, campamentos, depósitos, bases en tierra, caminos u otros sistemas de transporte, vehículos de transporte y otras instalaciones relacionadas con las Operaciones Petroleras. Si dichas instalaciones atienden otras operaciones además de las Operaciones Petroleras, los costos serán asignados a los bienes de manera proporcional.

3.4. MATERIAL

3.4.1. DISPOSICIONES GENERALES

Sólo el material que sea apropiado y coherente con una operación eficiente y económica, podrá ser adquirido o provisto por el Contratista según sea necesario para su uso predecible y razonable en las Operaciones Petroleras y se evitará cualquier acumulación excesiva de inventario.

3.4.2. VALOR DEL MATERIAL CARGADO A LA CUENTA DE OPERACIONES

3.4.2.1. Salvo que se disponga lo contrario en el numeral 3.4.2.2. el material comprado por el Contratista para utilizarse en las Operaciones Petroleras será valorado de manera tal que incluya el precio de la factura menos descuentos si corresponden, aranceles de compra y abastecimiento más cargos por despacho de mercancías entre el punto de suministro y el punto de envío, aranceles de carga y descarga, cargos de plataforma de carga, aranceles de despacho y documentación, costos por aranceles de embalaje, flete hasta el puerto de destino, seguro, tributos, derechos de aduana, derechos consulares, otros cargos que correspondan a material importado y en donde los gastos de manipulación y transporte desde el punto de importación hasta el depósito o lugar de operación, y sus costos no excederán aquellos habituales en operaciones normales de mercado abierto.

3.4.2.2. El material provisto por el Contratista o por sus Compañías Afiliadas será cobrado a un precio no mayor a lo siguiente:

3.4.2.2.1. El precio de los Materiales Nuevos (Condición 'A') transferidos desde el depósito u otro lugar perteneciente al Contratista o a sus Compañías Afiliadas será el costo neto determinado de acuerdo con el numeral 3.4.2.1, como si el Contratista hubiera comprado dicho Material nuevo, justo antes de ser transferido. Dichos costos netos, en ningún caso, excederán el precio de mercado vigente en ese momento.

3.4.2.2.2. Material usado (Condiciones "B" y "C")

a) El Material que está en condiciones adecuadas y de buen uso y apropiado para ser utilizado sin que sea necesario repararlo ni reacondicionarlo será clasificado como Condición "B" y su precio será el 75% del costo neto de comprarlo nuevo en el momento de la transferencia.

b) Los materiales que no cumplan con los requisitos del literal (a) anterior, pero que sean aptos para utilizarse luego de haberlos reparado o reacondicionado serán clasificados como Condición "C" y su precio será el 50% del costo neto de comprarlos nuevos en el momento de la transferencia. El costo de reacondicionamiento también será un Costo, siempre que el precio de la Condición "C", más el costo de reacondicionamiento, no supere el de la Condición "B", y siempre que el Material se haya clasificado de manera tal de cumplir con los requisitos para el Material de Condición "B" una vez reparados o reacondicionados.

c) El Material que no pueda clasificarse como Condición "B" o Condición "C" tendrá un precio que se corresponda con su uso.

d) Los tanques, torres de perforación, edificios u otros ítems de Material que impliquen costos de montaje, si se transfieren en condiciones totalmente desmontados, serán clasificados según su condición, tal como se establece en el numeral 3.4.2.2.2 del presente y su precio se fijará sobre la base del precio de Material similar desmontado y nuevo.

e) El Material que incluye tuberías de perforación, revestimiento y tuberías, que ya no pueda utilizarse para su objetivo original, pero que pueda usarse para algún otro propósito, será clasificado según la condición establecida en el numeral 3.4.2.2.2 del presente. Dicho Material tendrá un precio basado en el precio actual de los ítems normalmente utilizados para otros fines de los ítems vendidos a terceros.

3.4.3. MATERIAL DEFECTUOSO

Cualquier ajuste percibido por el Contratista por parte de los proveedores/fabricantes o sus representantes en caso de Material defectuoso, será acreditado a la Cuenta de Operaciones.

3.4.4. SOBREPREGIOS

Toda vez que no pueda obtenerse Material según los precios establecidos en el numeral 3.4.2.2, debido a una causa extraña no imputable, el Contratista podrá cargar a la Cuenta de Operaciones el Material requerido al Costo real que el Contratista haya pagado al adquirir dicho Material, así como el costo en adaptarlo para su uso y trasladarlo al Área.

3.5. EQUIPAMIENTO E INSTALACIONES DE PROPIEDAD EXCLUSIVA DEL CONTRATISTA Y COMPAÑÍAS AFILIADAS

Los cargos por equipamiento, instalaciones y suministros básicos de propiedad exclusiva del Contratista o de cualquiera de sus Compañías Afiliadas, se calcularán a tarifas no superiores a las tarifas comerciales promedio de terceros no afiliados que estén vigentes en ese momento para equipos, instalaciones y suministros básicos similares a ser usados en el Área en virtud del presente. Según le sea solicitado, el Contratista suministrará a ANCAP una lista de las tarifas y la base para su aplicación. Dichas tarifas serán revisadas ocasionalmente, pero no más de una vez cada seis (6) Meses.

Las herramientas de perforación y otros equipos de propiedad exclusiva que se pierdan en el pozo o se dañen y no tengan reparación podrán ser cargados al costo de remplazo menos la depreciación, más los costos de transporte para suministrar equipos similares al lugar en donde deban utilizarse.

3.6. SERVICIOS

3.6.1. El costo de los servicios, que incluyen las actividades contempladas en la Cláusula 2°, realizados por las Compañías Afiliadas del Contratista, personal técnico y profesional no establecidos en la República Oriental del

Uruguay y no contemplados en el numeral 3.2 serán Costos o Inversiones (según corresponda). Las tasas individuales incluirán salarios, jornales y beneficios del personal técnico y profesional. Los Costos también incluirán todos los Costos de soporte necesarios para el personal técnico y profesional para realizar tales servicios, por ejemplo, sin que ello implique una limitación, el alquiler, suministros básicos, personal auxiliar, elaboración de bosquejos y mapas técnicos, teléfono, y otros gastos de comunicación, soporte informático, provisiones y suministros.

3.6.2. El costo de los servicios realizados por el personal técnico y profesional de cualquier Integrante del Contratista no Operador o sus Compañías Afiliadas respectivas será imputado en la Cuenta de Operaciones. Los cargos por tales servicios se ajustarán a los establecidos en los numerales 2.2 y 2.3 anteriores e incluirán los gastos del personal auxiliar, proyectos, teléfono y otros gastos de comunicación, soporte informático, provisiones, depreciaciones y amortizaciones.

3.6.3. Los cargos por servicios, que incluyen las actividades contempladas en la Cláusula 2º, suministrados por terceros, incluidos los Integrantes del Contratista no Operadores o las Compañías Afiliadas de cualquier Integrante del Contratista que haya contratado con el Contratista para realizar los servicios que normalmente son suministrados por otros proveedores, que no sean los servicios contemplados en los numerales 3.6.1 y 3.6.2 serán cargados como Costos o Inversiones, según el tipo de servicio realizado por dicho otro proveedor, Integrantes del Contratista o Compañía Afiliada. Tales cargos por los servicios prestados por otros Integrantes del Contratista o Compañías Afiliadas de los respectivos Integrantes del Contratista no excederán los actualmente en vigencia en caso de haberse realizado por terceros no afiliados, teniendo en cuenta la calidad y disponibilidad de los servicios.

3.6.4. Los costos incurridos como pagos por acceder o utilizar datos técnicos, de propiedad intelectual y know-how de cualquier Compañía Afiliada de un Integrante del Contratista serán considerados un Costo. Tales costos serán incluidos en los Presupuestos anuales como un ítem separado sujeto a la aprobación del Comité de Administración.

3.6.5. Los servicios contemplados en el presente numeral 3.6 serán revisados únicamente por ANCAP según lo establecido en el numeral 1.6.4.

3.7. SEGUROS

Las primas pagadas por seguros exigidos por la Ley Aplicable y/o el Contrato que se celebrará en beneficio de las Operaciones Petroleras, serán consideradas Costos y/o Inversiones (según corresponda). Los pagos realizados con respecto a deducibles, franquicias, diferencia de cobertura o diferencia de límite serán considerados Costos y/o Inversiones (según corresponda).

3.8. DAÑOS Y PÉRDIDAS DE BIENES

3.8.1. Todos los costos y gastos necesarios para reemplazar, reparar o remediar daños o pérdidas causados por incendio, inundación, tormentas, robo, accidentes u otras causas en el Área del Contrato, instalaciones e infraestructura de las Operaciones Petroleras. El Contratista presentará por escrito a ANCAP un detalle de los daños o pérdidas que superen un millón de Dólares (US\$ 1.000.000) tan pronto como sea posible una vez que el Contratista haya recibido el informe de tales incidentes. Todas las pérdidas que superen un millón de Dólares (US\$ 1.000.000) se asentarán en forma separada en la declaración mensual de Costos, Inversiones y Créditos emitida de acuerdo con el numeral 6.3.

3.8.2. Los Créditos por las liquidaciones percibidas de seguros con cobertura sobre el Área del Contrato, instalaciones e infraestructura de las Operaciones Petroleras y/o por otras pérdidas o daños a bienes o materiales, serán acreditados en la Cuenta de Operaciones salvo que tales ingresos provengan de seguros adquiridos por el Contratista solamente con respecto a un valor menor que el resto de las Partes, en cuyo caso tal producto será acreditado a dichas Partes para quien se ha adquirido el seguro en proporción a sus aportes respectivos en virtud de la cobertura del seguro.

3.8.3. Las erogaciones incurridas por acuerdos transaccionales, laudos arbitrales y fallos judiciales relacionados con Operaciones Petroleras.

3.8.4. En caso de que, de acuerdo con la práctica razonable y prudente de la industria petrolera internacional, no se contratara ningún seguro contra un riesgo determinado, todas las erogaciones reales relacionadas incurridas y pagadas por el Contratista por concepto de liquidación de todas las pérdidas, reclamos, daños y fallos y cualquier otro gasto, incluidos los servicios legales, serán Costos e Inversiones (si corresponde) siempre que dicha pérdida, reclamo, daño, fallo u otro gasto no resultara directamente por Culpa Grave o Dolo por parte del Contratista.

3.8.5. Si se excluye un evento o ítem del seguro o de otro tipo de contrato de transferencia de riesgo, los costos relacionados con la reparación o reemplazo de dicho ítem o reparación o reemplazo debido a dicho evento son considerados Costos.

3.9. LITIGIO, RESOLUCIÓN DE CONFLICTOS Y GASTOS LEGALES RELACIONADOS

Los costos y gastos de litigio, resolución de conflictos y servicios legales relacionados requeridos para proteger el Área del Contrato y/o realizar las Operaciones Petroleras en virtud del Contrato, incluyen:

3.9.1. Servicios legales, incluidos los suministrados por las Partes o los empleados de las Compañías Afiliadas y todos los costos y gastos de litigio, arbitraje u otro procedimiento alternativo de resolución de conflicto, incluidos los honorarios y gastos razonables de los abogados, junto con los fallos obtenidos contra las Partes o cualquiera de ellos que surjan de las Operaciones Petroleras.

3.9.2. Si el Comité de Administración lo acuerda, los procedimientos de litigio, arbitraje u otros alternativos de resolución de conflictos que surjan de las acciones o demandas que afectan las Operaciones Petroleras en virtud del presente podrán ser manejados por el cuerpo legal de una o cualquiera de las Partes o sus Compañías Afiliadas respectivas; y un cargo acorde con los costos razonables por el suministro de tales servicios realizado por la Parte o sus Compañías Afiliadas al suministrar dicho servicio al Contratista para la Cuenta de Operaciones, según el numeral 3.6.2.

3.10. TRIBUTOS Y ARANCELES

Todos los Tributos, aranceles, contribuciones y cargas gubernamentales, de cualquier tipo y naturaleza, calculados o gravados en relación con las Operaciones Petroleras, que no sean los basados en los ingresos, renta o patrimonio neto de un Integrante del Contratista.

3.11. ASPECTOS ECOLÓGICOS Y AMBIENTALES

Los costos incurridos en relación con cualquier bien, en términos de reglamentaciones legales por análisis arqueológicos y geofísicos relativos a la identificación y protección de recursos culturales y/o análisis o estudios que puedan ser requeridos por cualquier autoridad reglamentaria incluyendo el Plan de Gestión Ambiental, así como todos

los permisos y licencias, y la realización de auditorías ambientales. Asimismo, los costos por suministrar y tener equipamiento de remoción y contención de contaminantes más los costos de control, limpieza y reparación que surjan de las responsabilidades relacionadas con la contaminación por Hidrocarburos, tal como lo establecen las Leyes y reglamentaciones Aplicables.

3.12. SALUD Y SEGURIDAD

Los costos incurridos en estudios de salud y seguridad, permisos y licencias, por la creación e implementación de procedimientos de seguridad y en la realización de auditorías de salud y seguridad.

3.13. TRANSPORTE

Serán incluidos como cargos directos los costos incurridos por transporte de equipamiento, materiales y suministros desde y dentro de la República Oriental del Uruguay, y desde un país extranjero hacia la República Oriental del Uruguay para realizar Operaciones Petroleras en virtud del Contrato, incluyendo costos directos como la carga, descarga, tasas portuarias y gastos de flete terrestre y marítimo.

3.14. DESMANTELAMIENTO (ABANDONO) Y RECUPERACIÓN

Tal como se estipula en la Cláusula 11° del Contrato, los montos destinados a la constitución del Fondo de Abandono se consideran Costos o Inversiones. Todos los gastos relacionados con el Dismantelamiento (Abandono) y la recuperación del Área deberán cubrirse de dicho Fondo.

3.15. TRADUCCIÓN

Los costos por traducción y los Costos de mantenimiento de registros relacionados con las Operaciones Petroleras, ya sean en inglés o español, serán considerados Costo.

3.16. COMUNICACIONES

Los costos de adquisición, arrendamiento, instalación, operación, reparación y mantenimiento de los sistemas de comunicación y/o gastos de comunicación y equipamiento, incluidos, sin que ello implique una limitación, los gastos de las instalaciones de radio, satélite y microondas entre el Área del Contrato y las instalaciones de base (incluidos los equipos de tierra y oficinas).

3.17. COSTOS E INVERSIONES NO RECUPERABLES

Los gastos relacionados con los temas que figuran más abajo no serán Costos ni Inversiones y no serán recuperables por los Integrantes del Contratista en virtud del Contrato:

- 3.17.1. costos y gastos incurridos antes de la Fecha de Entrada en Vigencia, incluidos los costos respecto de la preparación, firma y ratificación del Contrato
- 3.17.2. costos de comercialización o transporte de Hidrocarburos más allá del (los) Punto(s) de Fiscalización, salvo los incurridos por el Contratista o cualquier Integrante del Contratista en nombre de ANCAP.
- 3.17.3. multas, intereses y sanciones impuestas por los Tribunales de la República Oriental del Uruguay
- 3.17.4. donaciones y contribuciones
- 3.17.5. costos incurridos por no asegurar lo que requería un seguro en virtud del Contrato, o el incumplimiento de los procedimientos establecidos por una póliza de seguro
- 3.17.6. costos y gastos incurridos como resultado de Culpa Grave o Dolo del Contratista, y
- 3.17.7. costos incurridos por administrar cualquier acuerdo societario entre los Integrantes del Contratista (joint venture).

CLÁUSULA 4° - CARGOS INDIRECTOS

El Contratista cargará en la Cuenta de Operaciones el Costo de los servicios indirectos del Contratista y sus Compañías Afiliadas. Estos

costos son tales que no es práctico identificarlos separadamente, pero son necesarios y requeridos por el Contratista, ofrecen un beneficio real a las Operaciones Petroleras y serán incluidos en el Presupuesto. Para efectos de respaldar dichos costos, el Contratista podrá presentar un certificado emitido por un auditor externo independiente que acredite que dichos costos se encuentran relacionados con las Operaciones Petroleras. Ningún costo ni cargo contemplado en la Cláusula 3° será incluido ni duplicado en la Cláusula 4°. Quedan excluidos los gastos generales de la casa matriz o subsidiarias que no estén directamente relacionados con las Operaciones Petroleras. Estos costos serán Costos de acuerdo con la Cláusula 17° del Contrato.

CLÁUSULA 5° - DISPOSICIÓN DE LOS MATERIALES

5.1. DISPOSICIÓN

Ningún Integrante del Contratista tendrá la obligación de comprar Materiales sobrantes nuevos ni usados, pero tendrá derecho a hacerlo. El Contratista tendrá el derecho de deshacerse de Materiales pero deberá notificar y obtener el acuerdo previo del Comité de Administración de la disposición propuesta de los Materiales que tenga un valor original, ya sea por separado o globalmente igual o superior a doscientos cincuenta mil Dólares (US\$ 250.000). Cuando las Operaciones Petroleras se deshagan del Material cargado a la Cuenta de Operaciones, el Contratista comunicará al Comité de Administración el Costo original de dicho Material a la Cuenta de Operaciones. Los créditos por el Material vendido por el Contratista se harán a la cuenta de Operaciones en el mes en el que se recibió el pago por el Material. Los costos y gastos incurridos por el Contratista en la disposición de los Materiales serán imputados como Costos.

5.2. MATERIAL COMPRADO POR UNA PARTE O COMPAÑÍA AFILIADA

Los ingresos recibidos por el Contratista por el Material comprado por cualquier Integrante del Contratista o una Compañía Afiliada serán acreditados por el Contratista a la Cuenta de Operaciones, cuando el Material se coteice igual que el Material nuevo en virtud del numeral 3.4.2.2.1 y el Material usado se coteice igual que el Material usado en virtud del numeral 3.4.2.2.2 salvo que el Comité de Administración acuerde lo contrario.

5.3. VENTAS A TERCEROS

Los ingresos recibidos por el Material comprado por terceros serán acreditados por el Contratista a la Cuenta de Operaciones al valor neto que el Contratista le cobró al comprador. Todo reclamo por parte del comprador en caso de materiales defectuosos o de otro tipo será vuelto a cargar a la Cuenta de Operaciones una vez que el Contratista haya pagado.

CLÁUSULA 6° - DECLARACIONES

6.1. PRODUCCIÓN

A partir de la fecha de la primera Producción de Hidrocarburos del Área del Contrato, el Contratista presentará, a los efectos de la Cláusula 17°, una declaración de Producción mensual al Comité de Administración que incluya la siguiente información por separado de cada Yacimiento y en forma global para el Área del Contrato:

- 6.1.1. La cantidad de Petróleo Crudo o Condensado producido y disponible medidos en el (los) Punto(s) de Fiscalización;
- 6.1.2. La calidad y características del Petróleo Crudo o Condensado producido y disponible;
- 6.1.3. La cantidad de Gas Natural Asociado y No Asociado producido y disponible medidos en el (los) Punto(s) de Fiscalización;
- 6.1.4. La calidad y composición de dicho Gas Natural producido y disponible separadamente;

- 6.1.5. Las cantidades de Petróleo Crudo, Condensado y Gas Natural utilizado para Operaciones Petroleras o inevitablemente pérdidas, incluyendo por quema y venteo;
- 6.1.6. El volumen del inventario de Hidrocarburos mantenido desde el primer Día de Mes en cuestión;
- 6.1.7. El volumen del inventario de Hidrocarburos mantenidos desde el último Día de Mes en cuestión; y
- 6.1.8. La cantidad de Días en el Mes en el cual se produjeron los Hidrocarburos desde cada Yacimiento.

ANCAP podrá indicar, por escrito, que la declaración de Producción incluya otros detalles razonables relacionados a la Producción de Hidrocarburos y los Integrantes del Contratista deberán ajustarse a dicha directriz.

La declaración de Producción del Mes será entregada al Comité de Administración dentro de los quince (15) Días siguientes concluido el Mes.

6.2. VALOR DE PRODUCCIÓN

El Contratista preparará, a los efectos de la Cláusula 17°, una declaración que informe los cálculos del valor del Petróleo Crudo, Condensado y/o Gas Natural producido y disponible durante cada Mes.

La declaración contendrá:

- 6.2.1. si corresponde, la cesta de Petróleos Crudos elegidos de acuerdo con el numeral 17.2.4 del Contrato;
- 6.2.2. si corresponde, el precio del Gas de acuerdo con el numeral 17.2.4 del Contrato;
- 6.2.3. la cantidad de Petróleo Crudo, Condensado o Gas Natural producido y disponible;
- 6.2.4. las cantidades de Petróleo Crudo, Condensado y Gas Natural utilizado para Operaciones Petroleras o inevitablemente pérdidas, incluyendo por quema y venteo;
- 6.2.5. la cantidad de Petróleo Crudo o Condensado o Gas Natural vendido durante el Mes en cuestión; y
- 6.2.6. el cálculo del valor del Petróleo Crudo o Condensado o Gas Natural.

La Declaración será entregada al Comité de Administración dentro de los treinta (30) Días siguientes a la conclusión del Mes.

6.3. COSTOS, INVERSIONES Y CRÉDITOS

El Contratista preparará, respecto de cada Mes, una declaración de los Costos, Inversiones y Créditos en virtud del numeral 17.1.5 del Contrato. La declaración distinguirá los gastos de Exploración, Desarrollo y Producción, e identificará por separado todos los ítems importantes de los Costos, Inversiones y Créditos clasificados en este Procedimiento Contable. La declaración distinguirá el valor de la venta de Hidrocarburos según los numerales 17.2.4.1 y 17.2.4.2 del Contrato y la ganancia incidental. Si ANCAP no está de acuerdo con el desglose de las categorías, está autorizada a solicitar un detalle más minucioso. La declaración contendrá lo siguiente:

- 6.3.1. Costos, Inversiones y Créditos del Mes en cuestión;
- 6.3.2. Costos, Inversiones y Créditos acumulados del Año en cuestión;
- 6.3.3. Pronóstico reciente de los Costos, Inversiones y Créditos acumulados a fin de Año; y

- 6.3.4. Variaciones entre el presupuesto y el pronóstico reciente y las explicaciones correspondientes.

La Declaración será entregada al Comité de Administración dentro de los treinta (30) Días siguientes a la conclusión del Mes.

6.4. DECLARACIÓN DE RECUPERACIÓN DEL COSTO

El Contratista preparará, con respecto a cada trimestre del Año Calendario, una declaración de recuperación del Costo que contenga la siguiente información:

- 6.4.1. Costos e Inversiones no recuperados realizados desde el trimestre calendario anterior;
- 6.4.2. Costos e Inversiones del trimestre calendario en cuestión;
- 6.4.3. Cantidad y valor del Cost Oil transportado y usado por los Integrantes del Contratista durante el trimestre calendario en cuestión;
- 6.4.4. Costos e Inversiones recuperados durante el trimestre en cuestión;
- 6.4.5. Monto acumulado total de los Costos e Inversiones recuperado al final del trimestre calendario en cuestión; y
- 6.4.6. Monto de los Costos e Inversiones que se llevarán a cabo el próximo trimestre calendario.

La Declaración será entregada al Comité de Administración dentro de los treinta (30) Días siguientes a la conclusión de dicho trimestre calendario.

6.5. DECLARACIÓN DE PARTICIPACIÓN EN LAS UTILIDADES

El Contratista preparará, con respecto a cada trimestre calendario, una declaración de participación de las utilidades que contenga lo siguiente:

- 6.5.1. De conformidad con la Cláusula 17° del Contrato, los porcentajes adecuados del Profit Oil que le corresponden a ANCAP y al Contratista en el trimestre calendario en cuestión;
- 6.5.2. El monto total de Profit Oil distribuido entre ANCAP y el Contratista en el trimestre calendario en cuestión;
- 6.5.3. El monto de Profit Oil adeudado a ANCAP y al Contratista, así como también a cada Integrante del Contratista, para el trimestre calendario en cuestión;
- 6.5.4. El monto del Profit Oil tomado o el pago recibido por ANCAP, por el Contratista, así como también por cada Integrante del Contratista, para el trimestre calendario en cuestión; y
- 6.5.5. Los ajustes que se realizarán, en caso de ser necesario, en los futuros trimestres calendarios en los respectivos montos de Profit Oil adeudado a ANCAP y al Contratista así como también a cada Integrante del Contratista y los ajustes acumulados que estén pendientes de los trimestres anteriores.

La Declaración será entregada al Comité de Administración antes de que se cumplan los treinta (30) Días posteriores a la finalización de dicho trimestre calendario. Todo ajuste requerido en la participación de las utilidades entre las Partes se realizará dentro de los treinta (30) Días de la presentación de la declaración.

6.6. CÁLCULO DEL FACTOR R

Factor R = Total Acumulado de la Cuenta de Ingresos / Total Acumulado de la Cuenta de Cost Oil

Para la mejor comprensión del cálculo del Factor R de conformidad con la Cláusula 17° y los numerales 2.1.18 y 2.1.26 del Contrato, a continuación se incluye un cálculo ejemplificativo mostrando la recuperación del Cost Oil durante un hipotético primer trimestre de producción en un Área Offshore.

Este cálculo ejemplificativo está hecho con base en los siguientes supuestos de recuperación de Cost Oil y Factor R:

- Todas las Inversiones hasta el final del primer trimestre fueron de tres mil millones de Dólares (US\$ 3.000.000.000).
- Todos los Costos hasta el final del primer trimestre fueron de cuarenta Dólares (US\$ 40) por barril.
- La Producción durante el primer trimestre fue de 20.000 barriles por día.
- El precio del petróleo calculado FOB Uruguay para el primer trimestre fue de cien Dólares (US\$ 100) por barril
- El número de Días en el primer trimestre fueron noventa y uno (91).
- Ingreso Bruto = Precio petróleo FOB Uruguay * número de Días en el trimestre * barriles por día.
- Cost Oil = Inversiones + Costos, de acuerdo al numeral 2.1.18 del Contrato.
- Las Inversiones se recuperan en veinte (20) partes o cuotas trimestrales, de acuerdo al numeral 17.1.2 del Contrato.
- Recuperación de Cost Oil = 60% del Ingreso Bruto (para Petróleo Crudo) y 80% del Ingreso Bruto (para Gas Natural), de acuerdo al Artículo 17.1 del Contrato.
- Cualquier monto acumulado de Cost Oil no recuperado en el trimestre en curso se traslada al próximo, y al (los) trimestre(s) subsiguiente(s) hasta su total recuperación, o hasta el vencimiento o terminación del Contrato, de acuerdo a los numerales 17.1.3 y 17.1.1 del Contrato
- El cálculo hipotético del Factor R para el primer trimestre con base en un Desarrollo de Petróleo y los supuestos descritos anteriormente, sería como se describe a continuación:
 - * Ingreso Bruto = US\$100/bbl*91 Días/trimestre*20.000 bbl/día = US\$182 millones.
 - * Inversiones = 3000/20 = US\$150 millones

- * Costos = US\$40/bbl*91 Días*20.000 bbls/día = US\$72,8 millones.
- * Cost Oil = Inversiones + Costos = US\$ 150 millones + US\$ 72,8 millones = US\$ 222,8 millones
- * Factor R = Ingreso Bruto acumulado / Cost Oil acumulado = 0,82

El Cost Oil acumulado se usa para el cálculo del Factor R. Por lo tanto, R será menor que 1 hasta que el Ingreso Bruto acumulado sea igual a los Costos e Inversiones acumuladas.

En el anterior ejemplo, solo el 60% del Ingreso Bruto se puede aplicar a la recuperación de Cost Oil y el 40% restante se traslada a trimestres posteriores. Por lo tanto, el Cost Oil recuperado en el primer trimestre = $182 \times 60\% = \text{US\$}109,2$ millones. Como el Cost Oil acumulado es US\$222,8 millones, el balance por recuperar es de US\$ 113,6 millones (US\$222,8 millones - US\$109,2 millones = US\$ 113,6 millones) se traslada al próximo trimestre.

La tabla que luce a continuación muestra este ejemplo a través de 100 trimestres consecutivos, con los siguientes supuestos:

- No hubo más inversiones posteriores al primer trimestre.
- Los Costos en cada trimestre fueron de US\$40 por barril.
- La Producción en cada trimestre fue de 20.000 barriles por día.
- El precio del Petróleo calculado FOB Uruguay para cada trimestre fue de US\$ 100 por barril
- El número de Días en cada trimestre fue 91.
- Ingreso Bruto = Precio petróleo FOB Uruguay * número de Días en el trimestre * barriles por día.
- Cost Oil = Inversiones + Costos, de acuerdo al numeral 2.1.18 del Contrato.
- Las Inversiones se recuperan en 20 partes o cuotas trimestrales, de acuerdo al numeral 17.1.2 del Contrato.
- Recuperación de Cost Oil = 60% del Ingreso Bruto (para Petróleo Crudo) y 80% del Ingreso Bruto (para Gas Natural), de acuerdo al numeral 17.1 del Contrato.
- Cualquier monto acumulado de Cost Oil no recuperado en el trimestre en curso se traslada al próximo, y al (los) trimestre(s) subsiguiente(s) hasta su total recuperación, o hasta el vencimiento o terminación del Contrato, de acuerdo a los numerales 17.1.3 y 17.1.1 del Contrato

Trimestre	Ingreso (MMUS\$)	Ingreso acumulado (MMUS\$)	OPEX (MMUS\$)	CAPEX (MMUS\$)	COST OIL (MMUS\$)	COST OIL acumulado (MMUS\$)	FACTOR R	Limite de Cost Oil (MMUS\$)	COST OIL Traslado (MMUS\$)	COST OIL Pagado (MMUS\$)	PROFIT OIL (MMUS\$)
1	182,00	182,00	72,80	150,00	222,80	222,80	0,82	109,20		109,20	72,80
2	182,00	364,00	72,80	150,00	222,80	445,60	0,82	109,20	113,60	109,20	72,80
3	182,00	546,00	72,80	150,00	222,80	668,40	0,82	109,20	227,20	109,20	72,80
4	182,00	728,00	72,80	150,00	222,80	891,20	0,82	109,20	340,80	109,20	72,80
5	182,00	910,00	72,80	150,00	222,80	1114,00	0,82	109,20	454,40	109,20	72,80
6	182,00	1092,00	72,80	150,00	222,80	1336,80	0,82	109,20	568,00	109,20	72,80
7	182,00	1274,00	72,80	150,00	222,80	1559,60	0,82	109,20	681,60	109,20	72,80
8	182,00	1456,00	72,80	150,00	222,80	1782,40	0,82	109,20	795,20	109,20	72,80
9	182,00	1638,00	72,80	150,00	222,80	2005,20	0,82	109,20	908,80	109,20	72,80
10	182,00	1820,00	72,80	150,00	222,80	2228,00	0,82	109,20	1022,40	109,20	72,80
11	182,00	2002,00	72,80	150,00	222,80	2450,80	0,82	109,20	1136,00	109,20	72,80
12	182,00	2184,00	72,80	150,00	222,80	2673,60	0,82	109,20	1249,60	109,20	72,80
13	182,00	2366,00	72,80	150,00	222,80	2896,40	0,82	109,20	1363,20	109,20	72,80
14	182,00	2548,00	72,80	150,00	222,80	3119,20	0,82	109,20	1476,80	109,20	72,80
15	182,00	2730,00	72,80	150,00	222,80	3342,00	0,82	109,20	1590,40	109,20	72,80
16	182,00	2912,00	72,80	150,00	222,80	3564,80	0,82	109,20	1704,00	109,20	72,80
17	182,00	3094,00	72,80	150,00	222,80	3787,60	0,82	109,20	1817,60	109,20	72,80
18	182,00	3276,00	72,80	150,00	222,80	4010,40	0,82	109,20	1931,20	109,20	72,80
19	182,00	3458,00	72,80	150,00	222,80	4233,20	0,82	109,20	2044,80	109,20	72,80
20	182,00	3640,00	72,80	150,00	222,80	4456,00	0,82	109,20	2158,40	109,20	72,80
21	182,00	3822,00	72,80	0,00	72,80	4678,80	0,84	109,20	2272,00	109,20	72,80
22	182,00	4004,00	72,80	0,00	72,80	4901,60	0,87	109,20	2385,60	109,20	72,80
23	182,00	4186,00	72,80	0,00	72,80	5124,40	0,90	109,20	2499,20	109,20	72,80
24	182,00	4368,00	72,80	0,00	72,80	5347,20	0,92	109,20	2612,80	109,20	72,80
25	182,00	4550,00	72,80	0,00	72,80	5570,00	0,94	109,20	2726,40	109,20	72,80
26	182,00	4732,00	72,80	0,00	72,80	5792,80	0,97	109,20	2840,00	109,20	72,80
27	182,00	4914,00	72,80	0,00	72,80	6015,60	0,99	109,20	2953,60	109,20	72,80
28	182,00	5096,00	72,80	0,00	72,80	6238,40	1,01	109,20	3067,20	109,20	72,80
29	182,00	5278,00	72,80	0,00	72,80	6461,20	1,03	109,20	3180,80	109,20	72,80
30	182,00	5460,00	72,80	0,00	72,80	6684,00	1,05	109,20	3294,40	109,20	72,80

31	182.00	5342.00	72.80	0.00	72.80	5256.80	1.07	109.20	1988.00	109.20	72.80
32	182.00	5874.00	72.80	0.00	72.80	5320.00	1.09	109.20	1871.60	109.20	72.80
33	182.00	6206.00	72.80	0.00	72.80	5402.40	1.11	109.20	1835.20	109.20	72.80
34	182.00	6188.00	72.80	0.00	72.80	5475.20	1.13	109.20	1798.80	109.20	72.80
35	182.00	6370.00	72.80	0.00	72.80	5548.00	1.15	109.20	1762.40	109.20	72.80
36	182.00	6552.00	72.80	0.00	72.80	5620.80	1.17	109.20	1726.00	109.20	72.80
37	182.00	6734.00	72.80	0.00	72.80	5693.60	1.18	109.20	1689.60	109.20	72.80
38	182.00	6916.00	72.80	0.00	72.80	5766.40	1.20	109.20	1653.20	109.20	72.80
39	182.00	7098.00	72.80	0.00	72.80	5839.20	1.22	109.20	1616.80	109.20	72.80
40	182.00	7280.00	72.80	0.00	72.80	5912.00	1.23	109.20	1580.40	109.20	72.80
41	182.00	7462.00	72.80	0.00	72.80	5984.80	1.25	109.20	1544.00	109.20	72.80
42	182.00	7644.00	72.80	0.00	72.80	6057.60	1.25	109.20	1507.60	109.20	72.80
43	182.00	7826.00	72.80	0.00	72.80	6130.40	1.28	109.20	1471.20	109.20	72.80
44	182.00	8008.00	72.80	0.00	72.80	6203.20	1.29	109.20	1434.80	109.20	72.80
45	182.00	8190.00	72.80	0.00	72.80	6276.00	1.30	109.20	1398.40	109.20	72.80
46	182.00	8372.00	72.80	0.00	72.80	6348.80	1.32	109.20	1362.00	109.20	72.80
47	182.00	8554.00	72.80	0.00	72.80	6421.60	1.33	109.20	1325.60	109.20	72.80
48	182.00	8736.00	72.80	0.00	72.80	6494.40	1.35	109.20	1289.20	109.20	72.80
49	182.00	8918.00	72.80	0.00	72.80	6567.20	1.38	109.20	1252.80	109.20	72.80
50	182.00	9100.00	72.80	0.00	72.80	6640.00	1.37	109.20	1216.40	109.20	72.80
51	182.00	9282.00	72.80	0.00	72.80	6712.80	1.38	109.20	1180.00	109.20	72.80
52	182.00	9464.00	72.80	0.00	72.80	6785.60	1.39	109.20	1143.60	109.20	72.80
53	182.00	9646.00	72.80	0.00	72.80	6858.40	1.41	109.20	1107.20	109.20	72.80
54	182.00	9828.00	72.80	0.00	72.80	6931.20	1.42	109.20	1070.80	109.20	72.80
55	182.00	10010.00	72.80	0.00	72.80	7004.00	1.43	109.20	1034.40	109.20	72.80
56	182.00	10192.00	72.80	0.00	72.80	7076.80	1.44	109.20	998.00	109.20	72.80
57	182.00	10374.00	72.80	0.00	72.80	7149.60	1.45	109.20	961.60	109.20	72.80
58	182.00	10556.00	72.80	0.00	72.80	7222.40	1.46	109.20	925.20	109.20	72.80
59	182.00	10738.00	72.80	0.00	72.80	7295.20	1.47	109.20	888.80	109.20	72.80
60	182.00	10920.00	72.80	0.00	72.80	7368.00	1.48	109.20	852.40	109.20	72.80
61	182.00	11102.00	72.80	0.00	72.80	7440.80	1.48	109.20	816.00	109.20	72.80
62	182.00	11284.00	72.80	0.00	72.80	7513.60	1.50	109.20	779.60	109.20	72.80
63	182.00	11466.00	72.80	0.00	72.80	7586.40	1.51	109.20	743.20	109.20	72.80
64	182.00	11648.00	72.80	0.00	72.80	7659.20	1.52	109.20	706.80	109.20	72.80
65	182.00	11830.00	72.80	0.00	72.80	7732.00	1.53	109.20	670.40	109.20	72.80
66	182.00	12012.00	72.80	0.00	72.80	7804.80	1.54	109.20	634.00	109.20	72.80
67	182.00	12194.00	72.80	0.00	72.80	7877.60	1.55	109.20	597.60	109.20	72.80
68	182.00	12376.00	72.80	0.00	72.80	7950.40	1.56	109.20	561.20	109.20	72.80
69	182.00	12558.00	72.80	0.00	72.80	8023.20	1.57	109.20	524.80	109.20	72.80
70	182.00	12740.00	72.80	0.00	72.80	8096.00	1.57	109.20	488.40	109.20	72.80
71	182.00	12922.00	72.80	0.00	72.80	8168.80	1.58	109.20	452.00	109.20	72.80
72	182.00	13104.00	72.80	0.00	72.80	8241.60	1.59	109.20	415.60	109.20	72.80
73	182.00	13286.00	72.80	0.00	72.80	8314.40	1.60	109.20	379.20	109.20	72.80
74	182.00	13468.00	72.80	0.00	72.80	8387.20	1.61	109.20	342.80	109.20	72.80
75	182.00	13650.00	72.80	0.00	72.80	8460.00	1.61	109.20	306.40	109.20	72.80
76	182.00	13832.00	72.80	0.00	72.80	8532.80	1.62	109.20	270.00	109.20	72.80
77	182.00	14014.00	72.80	0.00	72.80	8605.60	1.63	109.20	233.60	109.20	72.80
78	182.00	14196.00	72.80	0.00	72.80	8678.40	1.64	109.20	197.20	109.20	72.80
79	182.00	14378.00	72.80	0.00	72.80	8751.20	1.64	109.20	160.80	109.20	72.80
80	182.00	14560.00	72.80	0.00	72.80	8824.00	1.65	109.20	124.40	109.20	72.80
81	182.00	14742.00	72.80	0.00	72.80	8896.80	1.66	109.20	88.00	109.20	72.80
82	182.00	14924.00	72.80	0.00	72.80	8969.60	1.66	109.20	51.60	109.20	72.80
83	182.00	15106.00	72.80	0.00	72.80	9042.40	1.67	109.20	15.20	109.20	72.80
84	182.00	15288.00	72.80	0.00	72.80	9115.20	1.68	109.20	0.00	72.80	109.20
85	182.00	15470.00	72.80	0.00	72.80	9188.00	1.68	109.20	0.00	72.80	109.20
86	182.00	15652.00	72.80	0.00	72.80	9260.80	1.69	109.20	0.00	72.80	109.20
87	182.00	15834.00	72.80	0.00	72.80	9333.60	1.70	109.20	0.00	72.80	109.20
88	182.00	16016.00	72.80	0.00	72.80	9406.40	1.70	109.20	0.00	72.80	109.20
89	182.00	16198.00	72.80	0.00	72.80	9479.20	1.71	109.20	0.00	72.80	109.20
90	182.00	16380.00	72.80	0.00	72.80	9552.00	1.71	109.20	0.00	72.80	109.20
91	182.00	16562.00	72.80	0.00	72.80	9624.80	1.72	109.20	0.00	72.80	109.20
92	182.00	16744.00	72.80	0.00	72.80	9697.60	1.73	109.20	0.00	72.80	109.20
93	182.00	16926.00	72.80	0.00	72.80	9770.40	1.73	109.20	0.00	72.80	109.20
94	182.00	17108.00	72.80	0.00	72.80	9843.20	1.74	109.20	0.00	72.80	109.20
95	182.00	17290.00	72.80	0.00	72.80	9916.00	1.74	109.20	0.00	72.80	109.20
96	182.00	17472.00	72.80	0.00	72.80	9988.80	1.75	109.20	0.00	72.80	109.20
97	182.00	17654.00	72.80	0.00	72.80	10061.60	1.75	109.20	0.00	72.80	109.20
98	182.00	17836.00	72.80	0.00	72.80	10134.40	1.76	109.20	0.00	72.80	109.20
99	182.00	18018.00	72.80	0.00	72.80	10207.20	1.77	109.20	0.00	72.80	109.20
100	182.00	18200.00	72.80	0.00	72.80	10280.00	1.77	109.20	0.00	72.80	109.20
TOTAL	18200.00		7280.00	3580.00	10280.00				18280.00		7920.00

TABLA 6: EJEMPLO DE CÁLCULO DEL FACTOR R

CLÁUSULA 7° - INVENTARIOS

7.1. INVENTARIOS PERIÓDICOS - NOTIFICACIÓN Y REPRESENTACIÓN

Por períodos razonables, pero al menos una vez al año, el Contratista debe llevar el inventario de todo el Material conservado en el depósito en donde normalmente se guardan los registros contables. El gasto de administración de los inventarios periódicos será considerado un

Costo. El Contratista le enviará a ANCAP una notificación escrita con al menos sesenta (60) Días de anticipación sobre su intención de llevar dicho inventario, y ANCAP, por su cuenta y gasto, tendrá derecho a tener presente un representante. La ausencia de un representante de ANCAP en dicho control de inventario obligará a ANCAP a aceptar el inventario realizado por el Contratista. En cualquiera de los casos, el Contratista le entregará a ANCAP una conciliación de los excedentes y faltantes. Los ajustes del inventario a la Cuenta de Operaciones serán realizados para los excedentes y faltantes. Cualquier ajuste equivalente

o superior a cinco millones de Dólares (US\$ 5.000.000) acumulados anualmente será comunicado al Comité de Administración.

ANEXO V: BASES DEL RÉGIMEN PARA LA SELECCIÓN DE EMPRESAS DE OPERACIONES PETROLERAS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY (RONDA URUGUAY ABIERTA), SIN LOS ANEXOS QUE LAS INTEGRAN

ÍNDICE

Cláusula 1°	Objeto
Cláusula 2°	Cronograma
Cláusula 3°	Áreas disponibles
Cláusula 4°	Modelo de contrato
Cláusula 5°	Condiciones generales del proceso de selección
Cláusula 6°	Pago de participación
Cláusula 7°	Calificación de las empresas para el proceso de selección
Cláusula 8°	Comunicaciones referidas a la Ronda Uruguay Abierta
Cláusula 9°	Forma de presentación de las propuestas
Cláusula 10°	Vigencia mínima de la propuesta
Cláusula 11°	Acto de presentación de propuesta/s.
Cláusula 12°	Información técnica de las áreas
Cláusula 13°	Evaluación de las propuestas
Cláusula 14°	Garantía de mantenimiento de propuestas
Cláusula 15°	Autorización del poder ejecutivo
Cláusula 16°	Suscripción del contrato
Anexos:	
Anexo A	Checklist de documentos
Anexo B	Declaración jurada aceptando los términos y condiciones del modelo de bases
Anexo C	Carta de interés para participar en el proceso de selección
Anexo D	Documentos de identificación y capacidad legal del oferente
Anexo E	Declaración jurada de inexistencia de incompatibilidad e inhabilidad para presentar propuestas
Anexo F	Modelo de carta garantía de casas matrices o controlantes
Anexo G	Propuesta de programa exploratorio — Subperíodo Básico
Anexo H	Porcentaje de asociación
Anexo I	Propuesta económica
Anexo J	Acuerdo de confidencialidad
Anexo K	Disco de datos onshore
Anexo L	Disco de datos offshore
Anexo M	Modelo de contrato para el otorgamiento de áreas para la exploración-explotación de hidrocarburos en áreas continentales (onshore) de la República Oriental del Uruguay
Anexo N	Modelo de contrato para el otorgamiento de áreas para la exploración-explotación de hidrocarburos en áreas costa afuera (offshore) de la República Oriental del Uruguay
Anexo O	Declaración jurada aceptando los términos y condiciones del modelo de contrato

La Administración Nacional de Combustibles, Alcohol y Portland (en adelante ANCAP), Ente Autónomo del dominio industrial y comercial del Estado, con dirección en Paysandú sin esq. Avenida Libertador Brigadier General Lavalleja, convoca en el marco de un Régimen abierto de forma continua para la presentación de propuestas: "Ronda Uruguay Abierta", a Empresas de Operaciones Petroleras interesadas en realizar actividades de exploración y explotación de Hidrocarburos en áreas continentales (onshore) y en áreas costa afuera (offshore) de la República Oriental del Uruguay, bajo la modalidad de Contratos de Producción Compartida.

1. OBJETO

Este Régimen tiene por objetivo seleccionar, para cada una de

las Áreas que se definan en cada Instancia, a la/s Empresa/s de Operaciones Petrolera/s que presente/n la mejor propuesta según los términos establecidos en estas Bases, a los efectos de celebrar con ella/s un Contrato de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, por cada una de las referidas Áreas.

2. CRONOGRAMA

Queda habilitada de forma permanente la posibilidad de solicitar la calificación para el Proceso de Selección, así como la de presentación de propuestas, las cuales serán evaluadas en 2 Instancias por año. Una vez finalizada cada Instancia, ANCAP considerará las propuestas que se hubieren realizado en la Instancia en cuestión, analizando la viabilidad de las mismas de conformidad con las disposiciones legales vigentes y los términos de las presentes Bases, así como su conveniencia.

Actividad	Propuestas en la 1ª Instancia	Propuestas en la 2ª Instancia
Presentación de Carta de interés y de documentos para la calificación de Empresas de Operaciones Petroleras	Hasta el último día hábil de Abril	Hasta el último día hábil de Octubre
Notificación de Calificación de Empresas de Operaciones Petroleras	Hasta el penúltimo día hábil de Mayo	Hasta el penúltimo día hábil de Noviembre
Presentación de propuestas	Hasta el último día hábil de Mayo a las 14:00, hora local	Hasta el último día hábil de Noviembre a las 14:00, hora local
Apertura de las propuestas	Último día hábil de Mayo a las 14:30, hora local	Último día hábil de Noviembre a las 14:30, hora local
Definición por parte de ANCAP de la propuesta ganadora de cada Área (*)	No más allá del último día hábil de Agosto	No más allá del último día hábil de Febrero

(*) Nota: La firma del Contrato queda sujeta a la aprobación del Poder Ejecutivo.

TABLA 1: CRONOGRAMA DE "RONDA URUGUAY ABIERTA"

3. ÁREAS DISPONIBLES

ANCAP delimitará las áreas a ofrecer, tanto en áreas continentales (onshore) como en áreas en la plataforma continental (offshore), sujetas a las directivas del Poder Ejecutivo, en cuanto a que:

- * No interfieran con otras áreas con contrato de exploración-explotación de hidrocarburos
- * No superen los 20.000Km² las áreas offshore y los 10.000Km² las áreas onshore

Con respecto a los aspectos técnicos de la definición de áreas se establece que:

- * Las áreas deberán estar conformadas por lotes enteros, de 5 minutos de grado de Latitud por 5 minutos de grado de Longitud, unidos por sus lados o su diagonal, a menos que límites comunes con otros estados u otras circunstancias lo impidan
- * Los nodos serán definidos en coordenadas Latitud — Longitud y se unirán por segmentos de recta en proyección Mercator
- * Tanto para las áreas offshore como onshore se utilizará el Datum WGS84
- * Para el cálculo de las superficies de áreas onshore se utilizará la Proyección UTM21
- * Para el cálculo de las superficies de áreas offshore se utilizará la Proyección UTM22
- * Se consideran como Áreas Offshore Someras aquellas cuya lámina de agua no supere los 1000m en más del 90% del Área. El resto de las Áreas Offshore se consideran Áreas Offshore Profundas.

En caso de haber modificación en la delimitación de áreas respecto de la última aceptada por el Poder Ejecutivo a través del MIEM, ANCAP le comunicará las áreas que propone ofrecer para cada Instancia. El Poder Ejecutivo a través del MIEM tendrá un plazo de sesenta (60) días para aprobar o rechazar la delimitación de áreas propuesta por ANCAP. En caso de no recibir comunicación, se entenderá que el Poder Ejecutivo rechaza la nueva delimitación de áreas propuesta por ANCAP, manteniéndose la última delimitación de áreas aceptada por el Poder Ejecutivo a través del MIEM.

Previo a cada Instancia, ANCAP dará la más amplia difusión en la industria petrolera de las áreas ofrecidas.

4. MODELO DE CONTRATO

En el Anexo M se presenta el "Modelo de contrato para el otorgamiento de áreas para la exploración-explotación de Hidrocarburos en áreas continentales (onshore) de la República Oriental del Uruguay".

En el Anexo N se presenta el "Modelo de contrato para el otorgamiento de áreas para la exploración-explotación de Hidrocarburos en áreas costa afuera (offshore) de la República Oriental del Uruguay".

Por los mismos ANCAP encomienda al Contratista realizar, en forma exclusiva y, en nombre de ANCAP o del organismo estatal que eventualmente lo pudiera sustituir en el futuro, los trabajos correspondientes a la Exploración y eventual Explotación de Hidrocarburos en el Área del Contrato.

5. CONDICIONES GENERALES DEL PROCESO DE SELECCIÓN

5.1. Las empresas que podrán participar en el marco del Régimen "Ronda Uruguay Abierta" para el otorgamiento de áreas serán aquellas empresas que, teniendo la calidad de "Empresas Calificadas", presenten propuesta para un Área o Áreas, en cualquiera de las Instancias referidas en el numeral 2.

Sin perjuicio de los montos y valores referidos en los numerales 7.2 y 7.3, las empresas calificadas podrán presentarse como Operadores en un máximo de 15.000Km² para áreas onshore o 30.000Km² para áreas offshore.

En ningún caso las empresas calificadas podrán presentarse como Operadores en más de 4 áreas.

Para las empresas que revisten calidad de operador con contratos vigentes a la fecha de presentación de las propuestas, también aplican estos máximos establecidos considerando el número y la superficie de contratos vigentes.

5.2. Las empresas deberán presentar una propuesta independiente por cada Área.

Asimismo, una vez obtenida la autorización del Poder Ejecutivo, ANCAP suscribirá con la empresa que resulte adjudicataria, tantos Contratos como Áreas le fueron otorgadas.

5.3. La Propuesta deberá:

- * Presentarse en idioma español, a excepción de los folletos, memorias y documentos técnicos similares, los que por su naturaleza podrán presentarse en idioma inglés.
- * Presentarse por duplicado bajo sobre cerrado.
- * Estar foliada y firmada en todas sus fojas por quien o quienes acrediten estar debidamente autorizados. Con respecto a la copia que acompaña al ejemplar original de la propuesta, se admitirá que la misma no lleve firmas ológrafas.

5.4. La información que proporcionen las empresas tendrá carácter de Declaración Jurada. ANCAP se reserva el derecho de verificar dicha información por fuente independiente.

5.5. Se considerará desierto el Proceso de Selección para un Área en una Instancia específica cuando no se presente ninguna propuesta o no exista una propuesta válida, según las condiciones establecidas en estas Bases, para dicha Área específica.

5.6. ANCAP se reserva el derecho de no adjudicar algún Área, aún en el caso de que existan propuestas válidas para la misma, por considerarlas inconvenientes.

5.7. ANCAP es la única entidad competente para la interpretación auténtica de las Bases del Régimen "Ronda Uruguay Abierta".

5.8. Serán de cargo exclusivo del proponente todos los costos directos e indirectos asociados a la preparación y presentación de su solicitud de calificación y/o de su propuesta, no siendo ANCAP responsable de estos costos, ni de su reembolso, indemnización o compensación alguna.

6. PAGO DE PARTICIPACIÓN

Es requisito para la presentación de propuestas, la constancia del Pago de Participación por parte de la empresa que desee presentarse.

Se aclara que:

- * El Pago de Participación posibilita la presentación de la empresa en todas las Áreas para las que presente propuestas, para todas las Instancias que esté habilitado para hacerlo.
- * El Pago de Participación por parte de una sociedad de un grupo económico posibilita la participación de cualquier sociedad que forme parte del mismo grupo económico.
- * En el caso de que la propuesta sea realizada por un Consorcio, cada uno de los integrantes del mismo deberá realizar el Pago de Participación.

El Pago de Participación deberá realizarse a través de una transferencia bancaria. En este caso ANCAP enviará el comprobante de pago, a la dirección que la empresa indique. La transferencia bancaria deberá ser realizada a:

- * Banco de la República Oriental del Uruguay — Dependencia Misiones
- * Dirección: Cerrito 440 — Montevideo-Uruguay
- * Código Swift: BROUUYMM
- * Cuenta en dólares USA: Caja de Ahorros Transferencia Nº 001548619 - 00002
- * Beneficiario: ANCAP

debiéndose depositar a favor de ANCAP, cinco mil Dólares (US\$ 5.000) para propuestas onshore y diez mil Dólares (US\$ 10.000) para propuestas offshore, ambas sumas netas, libres de gastos bancarios e impuestos.

El Pago de Participación le otorgará a la empresa el derecho a un disco con datos básicos onshore u offshore según corresponda, cuyo contenido se detalla en los Anexos K y L respectivamente, sujeto a la suscripción del Acuerdo de Confidencialidad contenido en el Anexo J de estas Bases.

7. CALIFICACIÓN DE LAS EMPRESAS PARA EL PROCESO DE SELECCIÓN

Las empresas interesadas en calificar bajo el Régimen de "Ronda Uruguay Abierta" deberán presentar, según le sea aplicable, la documentación referida en el Anexo A.

A los efectos de la evaluación de la empresa, para su correspondiente calificación, ANCAP analizará los siguientes aspectos:

7.1. ASPECTOS LEGALES (PARA OPERADORES Y NO OPERADORES)

- 7.1.1. Documentos (originales o autenticados) que acrediten la existencia y representación legal junto con el Anexo D.
- 7.1.2. Declaración de inexistencia de incompatibilidad e inhabilidad para presentar propuestas, según modelo que se agregará como Anexo E.
- 7.1.3. Para el caso que la empresa interesada sea una persona jurídica extranjera, deberá presentar la documentación requerida debidamente traducida y legalizada o apostillada, según corresponda.
- 7.1.4. Si el proponente:

7.1.4.1. proyecta constituir un Consorcio para la ejecución del contrato, se deberá presentar carta intención de constituir el Consorcio, en las que consten los siguientes requisitos mínimos:

- * Intención de constituir un Consorcio de acuerdo con la Ley N° 16.060 y Artículo 193 de la Ley N° 19.149.
- * Nombre, integración y domicilio del futuro Consorcio.

7.1.4.2. fuera un Consorcio constituido de acuerdo a la Ley de Sociedades Comerciales N° 16.060 y Artículo 193 de la Ley N° 19.149, deberá presentar además el documento constitutivo del Consorcio, otorgado con los requisitos establecidos según las condiciones exigidas en las citadas Leyes.

7.2. ASPECTOS ECONÓMICOS / FINANCIEROS (OPERADORES Y NO OPERADORES)

7.2.1. Para que una empresa califique a los efectos de poder presentar una propuesta en el Proceso de Selección deberá acreditar:

Período del Contrato para el que postula la Calificación	Áreas Onshore	Áreas Offshore Someras	Áreas Offshore Profundas
Subperíodo de exploración sin Pozo Exploratorio	- Patrimonio Promedio 2MMUS\$ + 0,5MMUS\$ por cada área adicional o - Activo Promedio 3MMUS\$ + 1,5MMUS\$ por cada área adicional	- Patrimonio Promedio 50MMUS\$ + 10MMUS\$ por cada área adicional o - Activo Promedio 150MMUS\$ + 30MMUS\$ por cada área adicional	- Patrimonio Promedio 150MMUS\$ + 50MMUS\$ por cada área adicional o - Activo Promedio 450MMUS\$ + 150MMUS\$ por cada área adicional
Subperíodo de exploración con Pozo Exploratorio	- Patrimonio Promedio 4MMUS\$ + 1MMUS\$ por cada área adicional o - Activo Promedio 12MMUS\$ + 3MMUS\$ por cada área adicional	- Patrimonio Promedio 100MMUS\$ + 25MMUS\$ por cada área adicional o - Activo Promedio 300MMUS\$ + 75MMUS\$ por cada área adicional	- Patrimonio Promedio 300MMUS\$ + 100MMUS\$ por cada área adicional o - Activo Promedio 900MMUS\$ + 300MMUS\$ por cada área adicional
Períodos de Exploración y Explotación	- Top 100 Global NOC & IOC Rankings o - Patrimonio Promedio 10MMUS\$ + 2MMUS\$ por cada área adicional o - Activo Promedio 30MMUS\$ + 8MMUS\$ por cada área adicional	- Top 100 Global NOC & IOC Rankings o - Patrimonio Promedio 300MMUS\$ + 100MMUS\$ por cada área adicional o - Activo Promedio 900MMUS\$ + 300MMUS\$ por cada área adicional	- Top 100 Global NOC & IOC Rankings o - Patrimonio Promedio 500MMUS\$ + 200MMUS\$ por cada área adicional o - Activo Promedio 1500MMUS\$ + 600MMUS\$ por cada área adicional

TABLA 2: REQUERIMIENTOS ECONÓMICO - FINANCIEROS PARA LA CALIFICACIÓN

7.2.2. Con respecto a los aspectos económico-financieros requeridos a las empresas para su calificación se aclara que:

7.2.2.1. Para acreditar que la empresa posee el patrimonio promedio o el activo promedio requeridos, la misma deberá suministrar los balances de los 3 últimos años (Estado de Situación Patrimonial y Estado de Resultados), auditados por auditor independiente.

7.2.2.2. Si la empresa sólo contara con 2 balances auditados, por no tener una existencia tal que le permita tener 3, ANCAP podrá considerar evaluar el patrimonio promedio o el activo promedio de dicha empresa a partir de los referidos 2 balances auditados.

7.2.2.3. Los requerimientos en los aspectos económico-financieros para la calificación son iguales para las empresas que pretendan actuar como Operador y como No Operador.

7.2.2.4. Se puede obtener la calificación en los aspectos económico - financieros para un Consorcio (o en caso que se proyecte constituir un Consorcio para la ejecución del contrato). En estos casos se pueden prorratar los mínimos establecidos de acuerdo a la participación de cada empresa en el Consorcio, de forma tal que se podrían sumar los patrimonios de las empresas para alcanzar los mínimos establecidos en el numeral 7.2 de las Bases. Ninguna empresa podrá participar del Consorcio en un porcentaje inferior al 10%. Se aclara que para calcular el número de áreas por las que podrá presentar propuestas el Consorcio, se tomará la suma del 100% del patrimonio de cada uno de los integrantes del

mismo. En estos casos se requerirá que los integrantes del Consorcio sean solidariamente responsables respecto de todas las obligaciones del mismo.

7.3. ASPECTOS TÉCNICOS (SÓLO PARA OPERADORES)

7.3.1. Las empresas que soliciten su habilitación como Operador de algún Área, deberán demostrar a ANCAP que tienen la experiencia técnica suficiente para cumplir las operaciones del Contrato que se agrega como Anexo M para áreas continentales o como Anexo N para áreas costa afuera, de acuerdo a las buenas prácticas de la industria petrolera. De conformidad con la información proporcionada, ANCAP podrá calificar a las empresas solicitantes para actuar como Operador:

Contrato para el que postula la Calificación	Áreas Onshore	Áreas Offshore Someras	Áreas Offshore Profundas
Subperíodo de exploración sin Pozo Exploratorio	Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras (como operador o no operador)	Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras offshore (como operador o no operador)	Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras offshore (como operador o no operador); a más de 1000m de altura de agua
Subperíodo de exploración con Pozo Exploratorio	- Política QHSE - Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras, incluyendo al menos una perforación exploratoria en los últimos 10 años (como operador o no operador)	- Política QHSE - Experiencia de la empresa en operaciones petroleras offshore, incluyendo al menos una perforación exploratoria offshore en los últimos 10 años (como operador o no operador)	- Política QHSE - Experiencia de la empresa en operaciones petroleras offshore, incluyendo al menos una perforación exploratoria offshore en los últimos 10 años en calidad de operador
Períodos de Exploración y Explotación	- Política QHSE - Top 100 Global NOC & IOC Rankings o - Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras, incluyendo al menos una perforación exploratoria en los últimos 10 años (como operador o no operador) y - Producción neta de más de 10000BOE/d o - Producción operada de más de 2000BOE/d	- Política QHSE - Top 100 Global NOC & IOC Rankings o - Experiencia de la empresa en operaciones petroleras offshore, incluyendo al menos una perforación exploratoria offshore en los últimos 10 años (como operador o no operador) y - Producción neta de más de 5000BOE/d o - Producción operada de más de 10.000BOE/d	- Política QHSE - Top 100 Global NOC & IOC Rankings o - Experiencia de la empresa en operaciones petroleras offshore, incluyendo al menos una perforación exploratoria offshore en los últimos 10 años y - Producción neta de más de 25.000BOE/d o - Producción operada de más de 40.000BOE/d

TABLA 3: REQUERIMIENTOS TÉCNICOS PARA LA CALIFICACIÓN

7.3.2. Con respecto a los aspectos técnicos requeridos a las empresas para su calificación se aclara que:

7.3.2.1. En el caso de que un Consorcio presente propuestas, la empresa que pretenda actuar como Operador deberá acreditar por sí sola los requisitos exigidos en el numeral 7.3, y no podrá participar del Consorcio en una proporción menor al 35%.

7.3.2.2. Cuando la empresa acredite su experiencia técnica en base a la de su personal, deberá comprometerse a que este personal será el involucrado en las operaciones petroleras correspondientes.

7.3.2.3. Cuando la experiencia de la empresa surja por haber participado de operaciones petroleras en calidad de no operador, la empresa deberá haber participado en dicho proyecto con un mínimo del 30%.

7.3.2.4. Las empresas deberán presentar para calificar para los Subperíodos de Exploración con Pozo Exploratorio o para Períodos de Exploración y Explotación su política QHSE (Calidad, Salud Ocupacional, Seguridad y Medio Ambiente).

7.4. GARANTÍA DE LA CASA MATRIZ

En el caso de una afiliada, subsidiaria o sucursal, se entenderán cumplidos los requisitos establecidos en el numeral 7.2 y/o 7.3, si su casa matriz o controlante (sociedad que cuenta con más de cincuenta por ciento del capital accionario de la controlada) acredite lo dispuesto en los referidos numerales 7.2 y 7.3.

En dicho caso, la casa matriz o controlante de la empresa que pretende calificar, deberá suscribir la Carta de Garantía que se agrega como Anexo F.

7.5. SITUACIONES PARTICULARES CON RESPECTO A LA CALIFICACIÓN

7.5.1. Aquellas Empresas de Operaciones Petroleras que acrediten estar incluidas dentro del último ranking publicado por Energy Intelligence: "Top 100: Global NOC & IOC Rankings" deberán presentar únicamente la documentación referida en el numeral 7.1; entendiéndose tácitamente cumplidos los requisitos exigidos en los numerales 7.2 y 7.3.

7.5.2. Aquellas empresas que únicamente califiquen como Operador para un Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio no podrán proponer la perforación de un Pozo Exploratorio como parte del Programa Exploratorio Comprometido para el Subperíodo Básico.

7.5.3. Aquellas empresas que únicamente califiquen como Operador para un Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio y fueran adjudicatarias de un Contrato, en el caso de querer optar por pasar a un Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio, deberán:

- * Acreditar que cumplen al momento de la opción del pasaje al Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio, con los requerimientos económico-financieros y técnicos estipulados, según corresponda al Área en cuestión, o
 - * Ceder entre 35% y 90% del Contrato a una empresa que cumpla con los requerimientos económico-financieros y técnicos estipulados, según corresponda al Área en cuestión, quien deberá revestir el rol de Operador del período de Exploración con Pozo Exploratorio
- De lo contrario, el Contrato vencerá indefectiblemente al término del Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio.

7.5.4. Aquellas empresas que únicamente califiquen como Operador para el Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio y fueran adjudicatarias de un Contrato, en el caso de realizar un descubrimiento, para poder proceder a emitir la Declaratoria de Comercialidad del mismo y pasar al Período de Explotación, deberán:

- * Acreditar que cumplen al momento de la Declaratoria de Comercialidad con los requerimientos económico-financieros y técnicos estipulados, según corresponda al Área en cuestión, o
- * Ceder entre 35% y 90% del Contrato a una empresa que cumpla los requerimientos económico-financieros y técnicos estipulados, según corresponda al Área en cuestión, quien deberá revestir el rol de Operador del Período de Explotación

De lo contrario, el Contrato vencerá indefectiblemente al término del Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio.

7.6. NOTIFICACIÓN DEL RESULTADO DEL PROCESO DE CALIFICACIÓN

Una vez efectuado el análisis de la documentación referida en los numerales 7.1, 7.2 y 7.3, ANCAP notificará a la empresa el resultado del mismo:

- * **Aspectos legales:** no califica o califica.
- * **Aspectos económico/financieros:** no califica, califica para el Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio, califica para un Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio o califica para los Períodos de Exploración y Explotación, según corresponda al Área en cuestión.
- * En caso de calificar, se notificará el número de Áreas de cada tipo por las cuales la empresa se encuentra habilitada para presentar propuestas, así como si es para el Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio, para el Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio o

para los Períodos de Exploración y Explotación, según corresponda al Área en cuestión.

- * **Aspectos técnicos:** no califica como operador, o califica como operador según corresponda al Área en cuestión. En caso de calificar, se aclarará si es para un Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio, para un Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio o para los Períodos de Exploración y Explotación.

Sólo las empresas calificadas podrán presentar propuestas y lo podrán hacer únicamente en los términos en los que fueron habilitados en su calificación.

7.7. VIGENCIA DE LA CALIFICACIÓN

7.7.1. Las empresas calificadas de acuerdo a lo establecido en este numeral, quedarán habilitadas a presentar propuestas en 10 Instancias consecutivas contadas a partir de la fecha de notificación por parte de ANCAP de que ha quedado calificada.

7.7.2. Las empresas que revistan la calidad de operador de contratos vigentes otorgados en el Régimen "Ronda Uruguay Abierta", podrán presentar propuestas mientras revistan tal calidad, más allá del plazo establecido en el numeral anterior, para el mismo tipo de áreas y etapa del Contrato en ejecución.

8. COMUNICACIONES REFERIDAS A LA RONDA URUGUAY ABIERTA

8.1. Toda comunicación y/o consulta formal a ANCAP, referida a la calificación o presentación de propuestas en el marco de "Ronda Uruguay Abierta", será por escrito o por vía correo electrónico y deberá ser dirigida a:

- * ANCAP - Ronda Uruguay Abierta
- * Desarrollo y Gobernanza — Gerencia Exploración y Producción.
- * Paysandú y Avenida Libertador Brig. Gral. Lavalleja.
- * Montevideo-Uruguay
- * C.P. 11100
- * Correo electrónico: rondauruguay@ancap.com.uy

Las comunicaciones y/o consultas formales dirigidas por ANCAP a las empresas se realizarán por escrito de acuerdo a la información de contacto proporcionada por dichas empresas. Cualquier modificación en los datos proporcionados, deberá ser comunicada a ANCAP por escrito; en caso contrario se considerará como válida la comunicación realizada conforme a los datos presentados inicialmente.

En el caso de comunicación a ANCAP vía correo electrónico, el correo enviado a ANCAP deberá solicitar confirmación de lectura y será considerado como formalmente recibido cuando el remitente reciba automáticamente dicha confirmación.

8.2. Sin perjuicio de lo dispuesto en el numeral anterior, ANCAP publicará en la página web; <http://exploracionyproduccion.ancap.com.uy> (www.rondauruguay.gub.uy) las respuestas a las consultas formuladas por las empresas sobre aspectos generales del Régimen "Ronda Uruguay Abierta".

9. FORMA DE PRESENTACIÓN DE LAS PROPUESTAS

9.1. PRESENTACIÓN DE LAS PROPUESTAS

Las empresas calificadas participantes presentarán en sobre cerrado una propuesta por Área, debiendo identificar claramente en el sobre los datos del proponente, que se presenta bajo el Régimen de "Ronda Uruguay Abierta" para el Área _____ (identificar el número según la información difundida por ANCAP).

9.2. CONTENIDO DE LA/S PROPUESTA/S:

Las empresas interesadas en presentar propuestas bajo el Régimen de "Ronda Uruguay Abierta" deberán presentar, según le sea aplicable, la documentación referida en el Anexo A, la cual no podrá ser modificada en su contenido, más allá de la fecha y hora límite para la presentación de la misma, establecida en el numeral 2.

10. VIGENCIA MÍNIMA DE LA PROPUESTA

La propuesta tendrá una vigencia mínima de ciento ochenta (180) Días a contar desde la fecha de apertura.

11. ACTO DE PRESENTACIÓN DE PROPUESTA/S.

11.1. RECEPCIÓN DE PROPUESTA/S

- 11.1.1. El período de recepción de la/s propuesta/s corresponde al señalado en el Cronograma establecido en el numeral 2.
- 11.1.2. El lugar para la recepción de la/s propuesta/s es el Edificio ANCAP, sito en Paysandú y Avenida Libertador Brig. Gral. Lavalleja, 6° piso, Servicios Jurídicos - Contratos - Escribanía.
- 11.1.3. El acto de apertura de la/s propuesta/s recibida/s para cada Instancia, se llevará a cabo en el 9° piso del Edificio ANCAP a las 14:30 horas.
- 11.1.4. Concluido el acto, se procederá a elaborar y suscribir el acta respectiva, que será firmada por el escribano de ANCAP, y los representantes de las empresas presentes.

La recepción provisoria de las propuestas no implica aceptación de las mismas.

11.2. ANÁLISIS PRELIMINAR DE LAS PROPUESTAS

- 11.2.1. ANCAP comprobará que los documentos presentados por cada empresa participante sean los solicitados en las Bases. De no ser así, ANCAP devolverá la propuesta, teniéndola por no presentada.
- 11.2.2. Si existieran defectos de forma, tales como omisiones o errores evidentes (ejemplo error de digitalización), ANCAP comunicará tal extremo a la empresa a los efectos de que, en un plazo no mayor a cinco (5) días hábiles, subsane la omisión o error bajo apercibimiento de desestimar su propuesta.
- 11.2.3. No cabe subsanación alguna por omisiones o errores relativos a los Anexos G, H e I de las propuestas.

12. INFORMACIÓN TÉCNICA DE LAS ÁREAS

- 12.1. ANCAP dispone, en carácter de propietario, de información geológica, geofísica y de pozos correspondiente a las cuencas Onshore y Offshore. Dicha información está disponible para ser licenciada por aquellas empresas interesadas. ANCAP dará la más amplia difusión en la industria petrolera de la información disponible y los precios de la misma. El licenciamiento o compromiso de licenciamiento de esta información, será contabilizado como Unidades de Trabajo exploratorio.
- 12.2. La información referida en el numeral anterior, será entregada con carácter confidencial, a cuyos efectos la empresa deberá suscribir un Acuerdo de Confidencialidad basado en el que obra como Anexo J.
- 12.3. La información geofísica y/o geológica disponible bajo la modalidad de Contrato Multicliente suscritos entre ANCAP y diversas compañías de servicios podrán ser licenciadas a las distintas empresas de servicios correspondientes, quienes realizan la comercialización de dichos datos. ANCAP dará la más amplia difusión en la industria petrolera de la lista de datos disponibles a través de empresas de servicio, cuyo licenciamiento o compromiso de licenciamiento, será contabilizado como Unidades de Trabajo exploratorio.
- 12.4. ANCAP no es responsable por las decisiones que las

empresas puedan tomar en base al contenido de la información referida en los numerales 12.1 y 12.3.

13. EVALUACIÓN DE LAS PROPUESTAS

ANCAP evaluará las propuestas presentadas en cada Instancia por las empresas calificadas a través de los siguientes conceptos:

13.1. PROGRAMA EXPLORATORIO

Dentro de este concepto se evaluarán los trabajos exploratorios incluidos en las Tablas 4, 5 y 6, en la que se lista el valor de cada trabajo exploratorio en Unidades de Trabajo (UT) para cada tipo de Área, que el oferente deberá proponer para el Subperíodo Básico (primer Subperíodo exploratorio), con un mínimo de 200UT por Área:

Trabajos exploratorios en Áreas continentales (onshore)	UT
Perforación de un pozo exploratorio (UT/pozo)	1 000
Evaluación de Geología del Petróleo (UT/área)	100
Evaluación de Recursos Prospectivos (UT/área)	100
Inversión y Modelado 3D Gravimétrico y Magnetométrico (UT/área)	100
Perforación de un pozo estratigráfico (testigo continuo) (UT/pozo)	50
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km²)	6
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	2
Levantamiento, procesamiento e interpretación de MT/AMT (UT/estación)	0,50
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría Gradimétrica aérea (UT/Km)	0,02
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Magnetometría aérea (UT/Km)	0,02
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km²)	0,10
Geoquímica de superficie (UT/muestra)	0,10
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	0,05
Reprocesamiento e interpretación de MT/AMT (UT/estación)	0,05
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría terrestre (UT/estación)	0,03
Reprocesamiento e interpretación de Magnetometría terrestre (UT/estación)	0,01
Licenciamiento de información (5000US\$)	1

TABLA 4: VALOR EN UT DE TRABAJOS EXPLORATORIOS EN ÁREAS CONTINENTALES (ONSHORE)

Trabajos exploratorios en Áreas Offshore Someras	UT
Perforación de un pozo exploratorio > 100 m WD (UT/pozo)	5 000
Perforación de un pozo exploratorio < 100 m WD (UT/pozo)	3 000
Evaluación de Geología del Petróleo (UT/área)	100
Evaluación de Recursos Prospectivos (UT/área)	100
Inversión y Modelado 3D Gravimétrico y Magnetométrico (UT/área)	100
Geoquímica de superficie (UT/muestra)	3
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km²)	2
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	0,2
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km²)	0,04
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	0,02
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría Gradimétrica aérea (UT/Km)	0,02
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Magnetometría Aérea (UT/Km)	0,02
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Batimetría Multihaz (UT/km)	0,01
Licenciamiento de información (5000US\$)	1

TABLA 5: VALOR EN UT DE TRABAJOS EXPLORATORIOS EN ÁREAS OFFSHORE SOMERAS

Trabajos exploratorios en Áreas Offshore Profundas	UT
Perforación de un pozo exploratorio > 2.500 m WD (UT/pozo)	15 000
Perforación de un pozo exploratorio < 2.500 m WD (UT/pozo)	7.500
Evaluación de Geología del Petróleo (UT/área)	100
Evaluación de Recursos Prospectivos (UT/área)	100
Inversión y Modelado 3D Gravimétrico y Magnetométrico (UT/área)	100
Geoquímica de superficie (UT/muestra)	3
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km²)	2
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Electromagnetismo (UT/receptor)	3
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	0,2
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km²)	0,04
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	0,02
Reprocesamiento e interpretación de Electromagnetismo (UT/receptor)	0,3
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Batimetría Multihaz (UT/km)	0,01
Licenciamiento de información (5000US\$)	1

TABLA 6: VALOR EN UT DE TRABAJOS EXPLORATORIOS EN ÁREAS OFFSHORE PROFUNDAS

Con respecto a las Tablas 4, 5 y 6 se aclara que:

- * El licenciamiento de Información no es obligatorio, excepto en los casos que sea parte del PEC, pudiendo licenciarse la información antes o después de la adjudicación del área.
- * Sólo se contabilizará como Unidad de Trabajo el licenciamiento o el compromiso de licenciamiento de información 3D (Sísmica, Electromagnetismo, etc.) dentro del Área por la que se realiza la propuesta.
- * No se acreditará como Unidad de Trabajo para la propuesta de Programa Exploratorio para el Subperíodo Básico (Anexo G), el Licenciamiento de Información que ya hubiera sido utilizado para el cumplimiento de un Programa Exploratorio Comprometido (PEC) en contratos anteriores.
- * En el concepto identificado como licenciamiento de información, la forma de acreditar el referido licenciamiento será a través de la presentación, junto con el Anexo G, del recibo de pago correspondiente.
- * Los trabajos realizados por contratos anteriores excediendo el Programa Exploratorio Comprometido oportunamente acordado dentro del Área por la que se realiza una propuesta, serán contabilizados como parte de la propuesta, prorrateados al porcentaje de participación de cada empresa en el contrato anterior, en caso de que la empresa presentara una propuesta y ofreciera ese trabajo exploratorio realizado en exceso al PEC.
- * El proponente deberá indicar el tipo de pozo ofrecido dentro de las opciones establecidas. La profundidad total de cada pozo (incluyendo la lámina de agua si corresponde) deberá estar acorde con el objetivo geológico a evaluar.
- * Los pozos estratigráficos de estudio deberán recuperar testigos de forma continua y realizar análisis de geoquímica orgánica y petrofísica de reservorio de una resolución adecuada como para definir el sistema petrolero.
- * El procesamiento de datos sísmicos 2D y 3D deberá ser en tiempo (PSTM) y en profundidad (PSDM), contabilizándose los Km o Km² con cobertura completa (Full Fold).
- * El Electromagnetismo (EM) se refiere a EM de fuente controlada, con un espaciamiento máximo entre receptores de 2,5Km
- * Para la geoquímica de superficie offshore se considera la toma de testigos, el análisis de muestras y la interpretación de los resultados, con los siguientes criterios:
 - * La selección de los sitios de muestreo deberá estar sustentada en datos geofísicos.
 - * La toma de sedimentos deberá realizarse con piston-core o gravity-core con un mínimo de 6 metros de longitud. Se considerarán las muestras que tengan una recuperación mínima de 50%.
 - * Sobre las muestras obtenidas se deberán realizar análisis geoquímicos estándar (composición de gas "headspace" por GC C1-C6, Carbono orgánico total TC + TOC, Extracción con solvente, Extracción GC, fluorescencia TSF). Asimismo, sobre el 10% de las muestras obtenidas se deberán realizar análisis avanzados (Extracción GCMS para las fracciones saturadas y aromáticas, GC-IRMS).
- * La empresa que presente una propuesta podría incluir en la misma otros trabajos exploratorios que no están incluidos en las Tablas 4, 5 y 6, según corresponda para el tipo de Área por la que está realizando la propuesta, incluyendo la justificación técnica de dicha propuesta y el presupuesto o costo estimado de dicho trabajo exploratorio. ANCAP, a su

sólo juicio, podrá decidir tomar en cuenta o no dicho trabajo exploratorio y definirá su valor en Unidades de Trabajo.

- * Los trabajos exploratorios que se consideran como nuevas actividades de campo a los efectos de la constitución de las Garantías para el Período de Exploración son los siguientes:
 - * Geoquímica de superficie (UT/muestra)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Batimetría Multihaz (UT/km)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Electromagnetismo (UT/receptor)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría Gradimétrica aérea (UT/Km)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría terrestre (UT/estación)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Magnetometría Aérea (UT/Km)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de MT/AMT (UT/estación)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km²)
 - * Perforación de un pozo estratigráfico (testigo continuo) (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio < 100 m WD (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio < 2,500 m WD (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio > 100 m WD (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio > 2,500 m WD (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio onshore (UT/pozo)

A todos los fines del Contrato (Cláusulas 9ª y 31ª del Modelo de Contrato), el costo total de los trabajos ofrecidos en el Programa Exploratorio Comprometido para el Subperíodo Básico, y los eventuales Subperíodo Complementario y/o de Prórroga, resultará de valorizar estos trabajos en base a que a la Unidad de Trabajo se le asigna un valor de cinco mil Dólares (US\$ 5.000).

La Tabla 7 presenta para cada tipo de Área las Unidades de Trabajo mínimas requeridas, la duración y la devolución requerida de áreas en el Subperíodo Básico, en el Subperíodo Complementario A, en el Subperíodo Complementario B y en el Subperíodo de Prórroga, en caso de que el Contratista optara por pasar a estos subperíodos. El Contratista podrá optar, al final del Subperíodo Básico, por pasar al Subperíodo Complementario A o al Subperíodo Complementario B.

Áreas	Período Exploratorio	Onshore	Offshore somero	Offshore profundo
Mínimo de Unidades de Trabajo exigidas	Subperíodo Básico	200	200	200
Duración		4 años	4 años	4 años
Mínimo de Unidades de Trabajo exigidas	Subperíodo Complementario A	2 Pozos Exploratorios	1 Pozo Exploratorio	1 Pozo Exploratorio
Duración		3 años	3 años	3 años
Devolución de área		0%	0%	0%
Mínimo de Unidades de Trabajo exigidas	Subperíodo Complementario B	1000	1000	2000
Duración		2 años	2 años	2 años
Devolución de área		50%	50%	50%
Mínimo de Unidades de Trabajo exigidas	Subperíodo de Prórroga	2 Pozos Exploratorios	1 Pozo Exploratorio	1 Pozo Exploratorio
Duración		3 años	3 años	3 años
Devolución de área		30%	30%	30%

TABLA 7: MÍNIMO DE UNIDADES DE TRABAJO EXIGIDAS POR ÁREA

13.2. ASOCIACIÓN

Dentro de este concepto se considerará el porcentaje que el proponente acepta como participación máxima de ANCAP, dentro del rango del 20% al 40%, según lo establecido en el Anexo H.

13.3. PROPUESTA ECONÓMICA

Dentro de este concepto se evaluará el porcentaje de Profit Oil para el Contratista y para el Estado Uruguayo (por tipo de Hidrocarburo y variable en función del Factor R). Por Factor R se entiende la relación entre Ingresos Brutos y Cost Oil acumulados hasta el trimestre en consideración. El oferente deberá proponer el valor de incremento del Profit Oil del Estado para cada rango de acuerdo a la Tabla 8.

Factor R	% Profit Oil Estado Uruguayo
< 1	8 + X
1 – 1,5	15 + X
1,5 - 2	20 + X
> 2	30 + X

TABLA 8: % PROFIT OIL ESTADO URUGUAYO VS. FACTOR R

Con respecto a la Tabla 8 se aclara que:

- El porcentaje propuesto por el oferente de incremento del Profit Oil del Estado Uruguayo, o sea el valor X, deberá ser un número positivo, sin decimales, que podrá variar entre 0 y 70.
- El oferente deberá realizar una propuesta de X para cada tipo de hidrocarburo, según lo establecido en el Anexo I.

13.4. METODOLOGÍA PARA COMPARACIÓN DE PROPUESTAS

Los conceptos identificados en los numerales 13.1, 13.2 y 13.3, a ser proporcionados por las empresas en sus propuestas, serán ponderados porcentualmente según los siguientes valores:

Concepto	Factor de ponderación
Programa Exploratorio Comprometido	40%
Porcentaje máximo de asociación de ANCAP	20%
Incremento del Profit Oil para el Estado Uruguayo	40%

TABLA 9: FACTOR DE PONDERACIÓN DE LOS CONCEPTOS DE LA PROPUESTA

La propuesta ganadora en cada Instancia para una determinada Área será aquella que obtenga el mayor puntaje final, resultante de la suma de los valores propuestos para cada uno de los conceptos, en cada una de las tres alternativas (Petróleo °API >25; Petróleo °API <25 y Gas Natural), ponderados por los valores establecidos.

Los porcentajes referidos resultarán de la aplicación de las ecuaciones siguientes para cada una de las alternativas.

13.4.1 PUNTAJE 1: PARA PETRÓLEOS °API > 25

$$Puntaje_1 = 20 * \left(\frac{A}{A_{max}}\right) + 40 * \left(\frac{UT}{UT_{max}}\right) + 40 * \left(\frac{X}{X_{max}}\right)$$

Siendo;

- A: % de asociación ofrecida
- A_{max}: máximo % de asociación ofrecido
- UT: Total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- UT_{max}: máximo de total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- X: valor incremental del Profit Oil del Estado para petróleos >25° API

X_{max}: máximo de valor incremental del Profit Oil del Estado para petróleos >25° API

13.4.2. PUNTAJE 2: PARA PETRÓLEOS °API < 25

$$Puntaje_2 = 20 * \left(\frac{A}{A_{max}}\right) + 40 * \left(\frac{UT}{UT_{max}}\right) + 40 * \left(\frac{X'}{X'_{max}}\right)$$

Siendo:

- A: % de asociación ofrecida
- A_{max}: máximo % de asociación ofrecida
- UT: Total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- UT_{max}: máximo de total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- X': valor incremental del Profit Oil del Estado para petróleos <25° API
- X'_{max}: máximo de valor incremental del Profit Oil del Estado para petróleos <25° API

13.4.3. PUNTAJE 3: PARA GAS NATURAL

$$Puntaje_3 = 20 * \left(\frac{A}{A_{max}}\right) + 40 * \left(\frac{UT}{UT_{max}}\right) + 40 * \left(\frac{X_G}{X_{Gmax}}\right)$$

Siendo:

- A: % de asociación ofrecida
- A_{max}: máximo % de asociación ofrecida
- UT: Total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- UT_{max}: máximo de total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- X_G: valor incremental del Profit Oil del Estado para Gas Natural
- X_{Gmax}: máximo de valor incremental del Profit Oil del Estado para Gas Natural

13.4.4. PUNTAJE TOTAL

El resultado de cada uno de los conceptos, se redondeará a dos decimales y la suma de los puntajes obtenidos mediante las ecuaciones de 13.4.1, 13.4.2 y 13.4.3 corresponde al puntaje total obtenido por la propuesta para una determinada Área.

$$PuntajeTotal = Puntaje_1 + Puntaje_2 + Puntaje_3$$

Los valores de A, UT, X, X' y X_G responden a lo propuesto en las propuestas y los valores de A_{max}, UT_{max}, X_{max}, X'_{max} y X_{Gmax} corresponden al mayor valor de los mismos, entre los ofrecidos en las propuestas para una determinada Área.

13.5. ADJUDICACIÓN DE UN ÁREA

13.5.1. En cada Instancia, la adjudicación de un Área se realizará a la propuesta presentada por la empresa que obtenga el mayor Puntaje Total según 13.4.4.

13.5.2. Para el caso que la adjudicación de un área referida en el numeral 13.5.1 sea a una empresa cuya calificación data de más de 6 Instancias contadas a partir de la fecha de notificación por parte de ANCAP de que ha quedado calificada, dicha adjudicación queda condicionada a que la empresa acredite, en un plazo máximo de sesenta (60) días, mantener todos los requerimientos establecidos en la Cláusula 7 de estas Bases.

13.6. CONSULTAS DE ANCAP

ANCAP podrá realizar a los proponentes las consultas y/o aclaraciones que estime necesarias para la más correcta interpretación de la propuesta.

13.7 SOLUCIÓN EN CASO DE PROPUESTAS SIMILARES

En el caso de que, de la comparación de propuestas presentadas para un Área, se plantee la situación de dos o más propuestas similares, ANCAP podrá invitar a las empresas a mejorar sus respectivas propuestas, otorgándoles para ello un plazo de cinco (5) días hábiles.

ANCAP considerará como propuestas similares aquellas que luego de la evaluación según los criterios fijados en el numeral 13.4 alcancen un puntaje tal que la diferencia entre sí sea menor al cinco por ciento (5%).

La adjudicación se realizará a la empresa que obtenga el mayor puntaje, luego de la mejora.

En caso de generarse un empate, como resultado del proceso de mejora de propuestas, se procederá a analizar la calificación de las empresas, tomando como criterio para determinar la propuesta más conveniente, el período de contrato para el cual las empresas quedaron calificadas. Se dará prioridad a la calificación para Exploración y Explotación, sobre la calificación para Exploración con Pozo Exploratorio, que tendrá a su vez prioridad sobre la calificación para Exploración sin Pozo Exploratorio.

En caso de que aún se mantenga una situación de empate, se procederá a realizar un sorteo, el cual se realizará en la fecha que ANCAP comuniqué, ante escribano público y en presencia de representantes acreditados de los proponentes, si así lo quisieran.

14. GARANTÍA DE MANTENIMIENTO DE PROPUESTAS

Junto con la propuesta, la empresa deberá constituir a favor de ANCAP una garantía en Dólares (que puede ser en efectivo, mediante aval de un banco con representación local, valores públicos que coticen en bolsa) por un valor de treinta mil Dólares (US\$ 30.000), la cual deberá cubrir el período de vigencia de la propuesta.

15. AUTORIZACIÓN DEL PODER EJECUTIVO

Una vez definida por parte de ANCAP la propuesta ganadora para cada Área en cada Instancia, integrará en el Modelo de Contrato (Anexo M o Anexo N según corresponda) los datos que surgen de dicha propuesta. Cumplido, ANCAP solicitará al Poder Ejecutivo autorización para la contratación con la empresa adjudicataria del Área en cuestión.

La autorización por parte del Poder Ejecutivo es condición para la firma del Contrato con la empresa adjudicataria.

16. SUSCRIPCIÓN DEL CONTRATO

La suscripción del Contrato se llevará a cabo en un plazo no mayor a treinta (30) Días de publicada la Resolución del Poder Ejecutivo autorizando la firma del Contrato, siempre que la empresa adjudicataria haya dado cabal cumplimiento a los requisitos legales exigidos para la firma del Contrato.

A tales efectos, se deja constancia que la adjudicataria de un Área podrá, o bien:

- constituir en el país una sociedad comercial conforme lo dispuesto en la Ley Nº 16.060 y sus modificativas, en caso que ya no revista dicha condición, o.
- registrar una sucursal conforme lo dispuesto en la Ley Nº 16.060 y sus modificativas.

Para el caso que el adjudicatario fuera un Consorcio (Ley Nº 16.060 y Ley Nº 19.149), el mismo deberá integrarse por sociedades comerciales constituidas o sucursales registradas conforme lo dispuesto en la Ley Nº 16.060 y sus modificativas, cuyos socios o accionistas deberán ser las empresas adjudicatarias del Área.

CONTRATO PARA EL OTORGAMIENTO DE ÁREAS PARA LA EXPLORACIÓN-EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN ÁREAS COSTA AFUERA (OFFSHORE) DE LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY

CONTENIDO

CONTRATO PARA EL OTORGAMIENTO DE ÁREAS PARA LA EXPLORACIÓN-EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN ÁREAS COSTA AFUERA (OFFSHORE) DE LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY	1
SECCIÓN I	7
Cláusula 1° - PREÁMBULO	7
Cláusula 2° - DEFINICIONES E INTERPRETACIÓN	8
2.1 DEFINICIONES	8
2.2 INTERPRETACIÓN	17
Cláusula 3° - OBJETO	17
Cláusula 4° - TIPO DE CONTRATO	17
Cláusula 5° - PLAZO	18
SECCIÓN II	18
Cláusula 6° - DERECHOS Y OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA	18
Cláusula 7° - CONTENIDO LOCAL	24
Cláusula 8° - DERECHOS Y OBLIGACIONES DE ANCAP	24
SECCIÓN III	26
Cláusula 9° - PERÍODO DE EXPLORACIÓN	26
9.1 PLAZO	26
9.2 CONDICIONES MÍNIMAS	26
9.3 SUSPENSIÓN DE PLAZOS DURANTE GESTIÓN DE AUTORIZACIONES MEDIOAMBIENTALES	28
9.4 PARA LA EVENTUALIDAD DE DESCUBRIMIENTO COMERCIAL	29
9.5 DESAFECTACIÓN OBLIGATORIA	32
9.6 DESAFECTACIÓN VOLUNTARIA	32
9.7 TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO DURANTE EL PERÍODO DE EXPLORACIÓN	33
Cláusula 10° - PERÍODO DE EXPLOTACIÓN	33
10.1 PLAZO Y CONDICIONES TÉCNICAS	34
10.2 PRODUCCIÓN	35
10.3 MEDICIÓN, TRANSPORTE Y ENTREGA	36
10.4 YACIMIENTOS COMPARTIDOS	37
10.5 PROYECTO A SOLO RIESGO	37
10.6 OPERACIONES AUXILIARES	39
10.7 TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO DURANTE EL PERÍODO DE EXPLOTACIÓN	40
Cláusula 11° - ABANDONO	40
Cláusula 12° - ENTREGA DE BIENES	42
SECCIÓN IV	42
Cláusula 13° - PETRÓLEO Y LÍQUIDOS DE GAS NATURAL	42
Cláusula 14° - GAS NATURAL	44
Cláusula 15° - DERECHO PREFERENCIAL DE ANCAP	44
Cláusula 16° - COMERCIALIZACIÓN DE LOS HIDROCARBUROS	45
SECCIÓN V	45
Cláusula 17° - RUBROS RECONOCIDOS AL CONTRATISTA	46
17.1 COST OIL	46
17.2 PROFIT OIL	48
17.3 AUDITORÍAS	51
SECCIÓN VI	51
Cláusula 18° - ASOCIACIÓN	51
Cláusula 19° - ENTREGA DE INFORMACIÓN TÉCNICA	52
Cláusula 20° - COMITÉ DE ADMINISTRACIÓN	54
20.1 CONSTITUCIÓN, COMETIDOS Y FUNCIONAMIENTO	54
20.2 ATRIBUCIONES	55
Cláusula 21° - CAUSA EXTRAÑA NO IMPUTABLE	55
Cláusula 22° - PROTECCIÓN AMBIENTAL	57
Cláusula 23° - CONFIDENCIALIDAD	58
Cláusula 24° - TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO	60
24.1 TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO POR PARTE DEL CONTRATISTA	60
24.2 TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO POR PARTE DE ANCAP	61
Cláusula 25° - CAUSALES DE RESCISIÓN Y RESOLUCIÓN DEL CONTRATO	61

Cláusula 26° - MORA E INCUMPLIMIENTO	63	3.17. COSTOS E INVERSIONES NO RECUPERABLES	97
Cláusula 27° - TRIBUTACIÓN	63	Cláusula 4° - CARGOS INDIRECTOS	97
Cláusula 28° - RESPONSABILIDAD Y SEGUROS	64	Cláusula 5° - DISPOSICIÓN DE LOS MATERIALES	98
28.1 RESPONSABILIDAD	64	5.1. DISPOSICIÓN	98
28.2 SEGUROS	64	5.2. MATERIAL COMPRADO POR UNA PARTE O COMPAÑÍA AFILIADA	98
Cláusula 29° - LEGISLACIÓN APLICABLE	67	5.3. VENTAS A TERCEROS	98
Cláusula 30° - SOLUCIÓN DE DIFERENDOS	67	Cláusula 6° - DECLARACIONES	98
30.1 JURISDICCIÓN	67	6.1. PRODUCCIÓN	98
30.2 CONSULTORÍA Y ARBITRAJE TÉCNICO — ECONÓMICO	68	6.2. VALOR DE PRODUCCIÓN	99
30.3 INEXISTENCIA DE INMUNIDAD SOBERANA	70	6.3. COSTOS, INVERSIONES Y CRÉDITOS	100
Cláusula 31° - GARANTÍAS	70	6.4. DECLARACIÓN DE RECUPERACIÓN DEL COSTO	100
31.1 GARANTÍA CORPORATIVA	70	6.5. DECLARACIÓN DE PARTICIPACIÓN EN LAS UTILIDADES	101
31.2 GARANTÍAS PARA EL PERÍODO DE EXPLORACIÓN	70	6.6. CÁLCULO DEL FACTOR R	101
31.3 GARANTÍAS PARA EL PERÍODO DE EXPLOTACIÓN	72	Cláusula 7° - INVENTARIOS	105
Cláusula 32° - DISPOSICIONES VARIAS	73	7.1. INVENTARIOS PERIÓDICOS — NOTIFICACIÓN Y REPRESENTACIÓN	105
32.1 COMUNICACIONES EXTERNAS	73	Anexo V: BASES DEL RÉGIMEN PARA LA SELECCIÓN DE EMPRESAS DE OPERACIONES PETROLERAS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY (RONDA URUGUAY ABIERTA), SIN LOS ANEXOS QUE LAS INTEGRAN	106
32.2 IMPORTACIÓN DE EQUIPOS, MAQUINARIAS Y ÚTILES	73	1. OBJETO	107
32.3 NORMAS DE CONDUCTA	74	2. CRONOGRAMA	107
32.4 RENUNCIA	74	3. ÁREAS DISPONIBLES	108
32.5 INDEPENDENCIA DE LAS PARTES	75	4. MODELO DE CONTRATO	108
32.6 EFECTO DE LA NULIDAD DE CLÁUSULAS DEL CONTRATO	75	5. CONDICIONES GENERALES DEL PROCESO DE SELECCIÓN	109
32.7 INTERPRETACIÓN	75	6. PAGO DE PARTICIPACIÓN	110
32.8 PREVALENCIA	75	7. CALIFICACIÓN DE LAS EMPRESAS PARA EL PROCESO DE SELECCIÓN	110
32.9 RESPONSABILIDAD SOCIAL EMPRESARIAL	75	7.1. ASPECTOS LEGALES (PARA OPERADORES Y NO OPERADORES)	110
32.10 AUSENCIA DE TERCEROS BENEFICIARIOS	76	7.2. ASPECTOS ECONÓMICOS / FINANCIEROS (OPERADORES Y NO OPERADORES)	112
32.11 NOTIFICACIONES	76	7.3. ASPECTOS TÉCNICOS (SÓLO PARA OPERADORES)	114
Anexo I: ÁREA DEL CONTRATO	78	7.4. GARANTÍA DE LA CASA MATRIZ	115
Anexo II: PROGRAMA EXPLORATORIO COMPROMETIDO Y COSTO TOTAL	79	7.5. SITUACIONES PARTICULARES CON RESPECTO A LA CALIFICACIÓN	115
Anexo III: MODELO DE CARTA GARANTÍA DE CASAS MATRICES	80	7.6. NOTIFICACIÓN DEL RESULTADO DEL PROCESO DE CALIFICACIÓN	116
Anexo IV: PROCEDIMIENTO CONTABLE	82	7.7. VIGENCIA DE LA CALIFICACIÓN	116
Cláusula 1° - CONDICIONES GENERALES	82	8. COMUNICACIONES REFERIDAS A LA RONDA URUGUAY ABIERTA	117
1.1. OBJETO	82	9. FORMA DE PRESENTACIÓN DE LAS PROPUESTAS	117
1.2. CONFLICTO CON EL CONTRATO Y MODIFICACIÓN	82	9.1. PRESENTACIÓN DE LAS PROPUESTAS	117
1.3. DEFINICIONES	83	9.2. CONTENIDO DE LA/S PROPUESTA/S:	118
1.4. REGISTROS DE LA CUENTA DE OPERACIONES Y TIPO DE CAMBIO	83	10. VIGENCIA MÍNIMA DE LA PROPUESTA	118
1.5. AJUSTES	84	11. ACTO DE PRESENTACIÓN DE PROPUESTA/S	118
1.6. AUDITORÍAS DE ANCAP	85	11.1. RECEPCIÓN DE PROPUESTA/S	118
1.7. ASIGNACIONES DE COSTOS COMPARTIDOS	87	11.2. ANÁLISIS PRELIMINAR DE LAS PROPUESTAS	118
Cláusula 2° - CLASIFICACIONES DE LA DEFINICIÓN DE COSTOS E INVERSIONES	87	12. INFORMACIÓN TÉCNICA DE LAS ÁREAS	119
2.1. SEPARACIÓN DE COSTOS E INVERSIONES	87	13. EVALUACIÓN DE LAS PROPUESTAS	120
2.2. COSTOS E INVERSIONES DE EXPLORACIÓN	87	13.1. PROGRAMA EXPLORATORIO	120
2.3. COSTOS E INVERSIONES DE EXPLOTACIÓN	88	13.2. ASOCIACIÓN	124
2.4. SERVICIOS	90	13.3. PROPUESTA ECONÓMICA	124
Cláusula 3° - CARGOS DIRECTOS	90	13.4. METODOLOGÍA PARA COMPARACIÓN DE PROPUESTAS	125
3.1. LICENCIAS, PERMISOS, FINANCIAMIENTO Y GARANTÍAS	90	13.5. ADJUDICACIÓN DE UN ÁREA	126
3.2. MANO DE OBRA Y COSTOS RELACIONADOS	91	13.6. CONSULTAS DE ANCAP	126
3.3. BIENES E INSTALACIONES	91	13.7. SOLUCIÓN EN CASO DE PROPUESTAS SIMILARES	127
3.4. MATERIAL	91	14. GARANTÍA DE MANTENIMIENTO DE PROPUESTAS	127
3.5. EQUIPAMIENTO E INSTALACIONES DE PROPIEDAD EXCLUSIVA DEL CONTRATISTA Y COMPAÑÍAS AFILIADAS	93	15. AUTORIZACIÓN DEL PODER EJECUTIVO	127
3.6. SERVICIOS	93	16. SUSCRIPCIÓN DEL CONTRATO	128
3.7. SEGUROS	94		
3.8. DAÑOS Y PÉRDIDAS DE BIENES	94		
3.9. LITIGIO, RESOLUCIÓN DE CONFLICTOS Y GASTOS LEGALES RELACIONADOS	95		
3.10. TRIBUTOS Y ARANCELES	95		
3.11. ASPECTOS ECOLÓGICOS Y AMBIENTALES	96		
3.12. SALUD Y SEGURIDAD	96		
3.13. TRANSPORTE	96		
3.14. DESMANTELAMIENTO (ABANDONO) Y RECUPERACIÓN	96		
3.15. TRADUCCIÓN	96		
3.16. COMUNICACIONES	97		

En Montevideo, el día XX de XX de 20XX, POR UNA PARTE: La Administración Nacional de Combustibles, Alcohol y Portland, en adelante ANCAP, constituyendo domicilio en el Edificio ANCAP

ubicado en la calle Paysandú y Avenida Libertador Brig. Gral. Lavalleja, representada en este acto por el XXX y el XXX en sus respectivas calidades de Presidente, Secretario General y Gerente General y POR OTRA PARTE: _____, en adelante _____ constituyendo domicilio en _____ representada en este acto por _____ quien actúa en su calidad de _____ convienen lo siguiente:

SECCIÓN I CONDICIONES GENERALES

CLÁUSULA 1° - PREÁMBULO

- 1.1. Que la totalidad de los Hidrocarburos que se encuentren en el Territorio de la República Oriental del Uruguay constituyen recursos naturales propiedad del Estado Uruguayo.
- 1.2. Que el Poder Ejecutivo por Decreto _____ aprobó el RÉGIMEN PARA LA SELECCIÓN DE EMPRESAS DE OPERACIONES PETROLERAS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY (RONDA URUGUAY ABIERTA).
- 1.3. Con fecha XX de XX de 20XX ANCAP adjudicó a XX el Área XX, condicionado a la autorización del Poder Ejecutivo.
- 1.4. Que el Poder Ejecutivo por Decreto _____ autorizó a ANCAP, de conformidad con la competencia otorgada por el Decreto-Ley N°15.242 modificado por Ley N°18.813, a suscribir este "CONTRATO PARA EL OTORGAMIENTO DE ÁREAS PARA LA EXPLORACIÓN-EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN ÁREAS COSTA AFUERA (OFFSHORE) DE LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY"

Por consiguiente, en virtud de lo expresado las Partes acuerdan lo siguiente:

CLÁUSULA 2° - DEFINICIONES E INTERPRETACIÓN

2.1 DEFINICIONES

Los términos siguientes tendrán, dentro del contexto del Contrato, el significado que aquí se le adjudica, debiéndose entender que los mismos aplican también para sus plurales:

- 2.1.1. "**Abandono**": Todas las actividades relativas al Abandono de todo o parte del Área del Contrato incluyendo pero no limitadas a, el cierre y Abandono de pozos no productivos (incluyendo pozos exploratorios y de evaluación secos o que no se pongan en producción), el cierre y desmantelamiento de las instalaciones de producción y transporte de Hidrocarburos fuera de uso, remediación de pasivos ambientales y la restauración del Área del Contrato y lugares utilizados para las Operaciones de Exploración y Operaciones de Explotación a las condiciones requeridas por las leyes y regulaciones vigentes.
- 2.1.2. "**Actividades Complementarias**": Todas las actividades necesarias para la adecuada ejecución de las Operaciones Petroleras.
- 2.1.3. "**Actividades de Evaluación**": Todas aquellas operaciones de exploración que realice el Contratista en la vecindad de un descubrimiento de Hidrocarburos con el fin de evaluar la extensión e importancia, parámetros cualitativos y cuantitativos del descubrimiento, tales como, sin que ello importe limitación, pozos de extensión, o Pozos de Evaluación, estudios sísmicos de detalle, estudios geológicos, geoquímicos, gravimétricos y magnéticos, interpretación de perfiles de pozos, realización de pruebas de formación, estudios de diseño, ingeniería, infraestructura y mercado o cualquier otra actividad cuyo fin permita evaluar la importancia del descubrimiento en cuestión.

- 2.1.4. "**Acuerdo de Solo Riesgo**": Significa el acuerdo que será celebrado entre ANCAP y el Contratista que regirá los derechos, obligaciones y responsabilidades relacionadas con el Proyecto a Solo Riesgo.
- 2.1.5. "**Afiliada**" o "**Compañía Afiliada**": Cualquier persona jurídica que: (a) controle directa o indirectamente a una Parte o (b) es controlada directa o indirectamente por dicha Parte, o (c) es directa o indirectamente controlada por una compañía o entidad que a su vez sea directa o indirectamente controlada por dicha Parte. A los efectos de determinar la calidad de controlada o controlante aplica la definición de Control, contenida en 2.1.17.
- 2.1.6. "**ANCAP**": Ente Autónomo Industrial y Comercial del Estado, con competencia exclusiva para el desarrollo de la actividad de exploración y explotación de hidrocarburos en la República Oriental del Uruguay, que encomienda al Contratista el desarrollo dicha actividad en el Área, y además, en caso que haga uso de la facultad prevista en la Cláusula 18°, un Integrante del Contratista.
- 2.1.7. "**Año Calendario**": Un período de doce (12) meses consecutivos que comienza el 1 de enero y termina el 31 de diciembre siguiente, ambas fechas inclusive.
- 2.1.8. "**Año del Contrato**": significa un plazo de doce (12) meses consecutivos de acuerdo con el Calendario Gregoriano, contados a partir de la Fecha de Vigencia de este Contrato o a partir del aniversario de dicha Fecha de Vigencia.
- 2.1.9. "**°API**": 141,5 / Densidad relativa — 131,5.
- 2.1.10. "**Área del Contrato**" o "**Área**": Área cuya superficie aproximada y ubicación se establecen en el Anexo I, el que estará sujeto a la modificación prevista en los numerales 9.2, 9.5 y 9.6.
- 2.1.11. "**Barril**": Significa una cantidad o unidad de Petróleo Crudo equivalente a ciento cincuenta y ocho con nueve mil ochocientos setenta y cuatro (158,9874) litros o cuarenta y dos (42) galones americanos, a una temperatura de quince con cincuenta y seis (15,56) grados Celsius, sesenta (60) grados Fahrenheit y bajo una (1) atmósfera de presión.
- 2.1.12. "**Barril Equivalente**": Significa la equivalencia en términos energéticos, entre el Gas Natural y el Barril de Petróleo Crudo. La equivalencia establecida es de 5800 scf/BOE ó 164,3 m³/BOE.
- 2.1.13. "**Bases**": Se refiere a las Bases del RÉGIMEN PARA LA SELECCIÓN DE EMPRESAS DE OPERACIONES PETROLERAS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY (RONDA URUGUAY ABIERTA) — (Anexo V).
- 2.1.14. "**Comité de Administración**": Es el órgano de administración del Contrato, integrado por dos (2) representantes principales y dos (2) alternos de ANCAP y dos (2) representantes principales y dos (2) alternos del Contratista, con la finalidad de dar cumplimiento a las funciones establecidas en el Contrato.
- 2.1.15. "**Contratista**": Significa _____ y las Partes que se añadieren, o cesionarios autorizados. En caso que el Contratista haya designado un Operador, el Contratista reconoce que las acciones realizadas por el Operador en el marco de este Contrato le son imputables.
- 2.1.15.1. "**Integrante del Contratista**": Significará cada una de las personas jurídicas que integran al Contratista.

En caso de que ANCAP decidiera asociarse en la Explotación de un Lote de Explotación, según lo dispuesto en la Cláusula 18°, el término "Integrante del Contratista" incluirá a ANCAP.

- 2.1.16. **"Contrato"**: Es el presente documento incluyendo sus Anexos, así como las modificaciones que el mismo pudiera tener. En caso de discrepancia entre los Anexos y lo estipulado en el cuerpo del Contrato, prevalecerá este último.
- 2.1.17. **"Control"**: Quiere decir el derecho de ejercer más del cincuenta por ciento (50%) de los derechos a voto para el nombramiento de sus directores o representantes similares de tal compañía o entidad.
- 2.1.18. **"Cost Oil"**: Se refiere a la parte de la Producción Real utilizada para retribuir al Contratista por los Costos e Inversiones incurridos en los Períodos de Exploración y Explotación, aprobados por el Comité de Administración.
- 2.1.19. **"Cuestiones Técnicas"**: Son todas aquellas cuestiones concernientes a las Operaciones Petroleras cuyas soluciones dependan sustancialmente de establecer hechos o circunstancias relativas a un determinado arte o profesión, quedando excluidas las cuestiones legales y jurídicas.
- 2.1.20. **"Declaración de Comercialidad"**: Es el momento en el que el Contratista decide desarrollar y explotar un descubrimiento y procede de acuerdo con lo estipulado en el numeral 9.4.5.
- 2.1.21. **"Desarrollo" o "Fase de Desarrollo"**: Comprende las operaciones de perforación, terminación de pozos, instalación de plataformas y equipos de producción, elementos y sistemas necesarios, así como también la ejecución de cualquier otra actividad requerida para la puesta en Producción de los Hidrocarburos descubiertos, de acuerdo con el Programa de Desarrollo.
- 2.1.22. **"Día"**: Significa un día natural de veinticuatro (24) horas, que se inicia a las 00:00 horas y termina a las 24:00 horas.
- 2.1.23. **"Día Hábil"**: Significa cualquier día en que funcionen las oficinas centrales de ANCAP.
- 2.1.24. **"Dólar"**: Significa la unidad monetaria de los Estados Unidos de América.
- 2.1.25. **"Etapa de Exploración y/o Explotación"**: Comprende todas las operaciones de exploración y evaluación, según sea el caso, destinadas a definir la existencia de Hidrocarburos en condiciones de explotación, así como todas las operaciones necesarias para la explotación de los Yacimientos descubiertos incluyendo, pero no limitado a, los trabajos geológicos y geofísicos requeridos, los Pozos de Delimitación y Pozos de Explotación de Hidrocarburos, las instalaciones, de cualquier tipo, que sean necesarias para la recolección y tratamiento de los mismos, las instalaciones de Mantenimiento de Presión correspondiente a la recuperación primaria y Recuperación Secundaria o Terciaria.
- 2.1.26. **"Factor R"**: Ratio entre los Ingresos Brutos acumulados y el Cost Oil acumulado, correspondientes en ambos casos al Área. Este factor se calcula trimestralmente.
- 2.1.27. **"Fecha de Descubrimiento"**: Se entiende como fecha de descubrimiento de Hidrocarburos, a los efectos de los cálculos de plazos, la fecha de terminación del pozo descubridor definida según el numeral 20.2.1

2.1.28. **"Fecha de Vigencia"**: La referida en el numeral 5.4.

2.1.29. **"Flujos Monetarios de Producción a Solo Riesgo"**: Es el valor de la Producción a Solo Riesgo, derivado directamente del Proyecto a Solo Riesgo, calculado al precio del mercado en Dólares ajustado al Punto de Fiscalización correspondiente, menos los gastos y costos de la Producción a Solo Riesgo. Estos gastos y costos serán determinados conforme al Procedimiento Contable y a lo que se establezca en el Acuerdo de Solo Riesgo.

2.1.30. **"Gas Natural" o "Gas"**: Significa mezcla de Hidrocarburos en estado gaseoso a condiciones normales de presión y temperatura (760 mm de Hg y 15°C) en cualquiera de las condiciones que a continuación se definen:

2.1.30.1. **"Gas Asociado"**: Es el Gas vinculado a Yacimientos petrolíferos y que puede encontrarse, en las condiciones de presión y temperatura del reservorio, en forma de gas disuelto en el Petróleo o libre formando un casquete gasífero en contacto con aquel.

2.1.30.2. **"Gas de Yacimiento Gasífero"**: Es el Gas que, encontrándose en ese estado en las condiciones de presión y temperatura del reservorio, carece de propiedades de condensación retrógrada.

2.1.30.3. **"Gas de Yacimiento de Gas Condensado"**: Es el Gas que encontrándose en ese estado en las condiciones de presión y temperatura del reservorio, tiene componentes que, por disminución isotérmica de la presión, sufren el fenómeno de la condensación retrógrada.

2.1.31. **"Gastos de Operaciones Petroleras"**: Significa los gastos de la Etapa de Exploración y/o Explotación, (que incluye Desarrollo, Producción y Abandono) y de las Operaciones y Actividades Complementarias y Operaciones Auxiliares, efectuados por el Contratista en el cumplimiento de las obligaciones especificadas en este Contrato. Estos gastos serán determinados conforme al Procedimiento Contable.

2.1.32. **"Gravámenes"**: Prestaciones de carácter fiscal, monetario o cambiario, cualquiera sea su denominación, establecidas por el Estado o por cualquiera de sus organismos.

2.1.33. **"Hidrocarburos"**: Denominación genérica de compuestos de carbono e hidrógeno que comprende al Petróleo Crudo, Gas Natural, así como los Líquidos de Gas Natural (Condensado) en cualquiera de las condiciones y relaciones en que se hallen vinculados, que estén contenidos o sean producidos a partir de Yacimientos convencionales.

2.1.34. **"Ingresos Brutos"**: Significa el resultado de la valoración de la Producción Real, en cada trimestre, calculado de acuerdo al numeral 17.2.4.

2.1.35. **"Inversión a Solo Riesgo"**: Son las inversiones efectuadas por ANCAP en el Proyecto a Solo Riesgo hasta el Punto de Fiscalización, contabilizadas en Dólares, según el Procedimiento Contable.

2.1.36. **"Ley Aplicable"**: Significa todas las leyes, reglamentos, decretos, y en general toda normativa aplicable, emitida por cualquier autoridad pública del Estado Uruguayo con competencia en la materia en cuestión, que se encuentre vigente durante la vigencia del Contrato.

2.1.37. **"Líquidos de Gas Natural (Condensado)"**: Cualquiera de los Hidrocarburos livianos que puedan ser separados de Gas Natural sin aporte de energía externa o por medios tales como compresión, enfriamiento o absorción y que

permanecen en estado líquido cuando son almacenados en recipientes atmosféricos o de presión moderadamente baja.

2.1.38. **"Lote"**: Superficie rectangular definida por dos paralelos y dos meridianos separados entre sí por cinco (5) minutos.

2.1.39. **"Lote en Evaluación"**: Son superficies delimitadas por el Contratista y aprobadas por ANCAP, conformadas por un número entero de Lotes, o parte de ellos en zonas adyacentes a límites territoriales o límites de Áreas en los cuales el Contratista considera que pueden existir Yacimientos, con el fin de determinar si el/los descubrimiento/s es/son o no comercialmente explotable/s.

2.1.40. **"Lote en Explotación"**: Son superficies delimitadas por el Contratista y aprobadas por ANCAP, conformadas por un número entero de Lotes, o parte de ellos en zonas adyacentes a límites territoriales o límites de Áreas, que comprenden Yacimientos declarados comercialmente explotables, los que deberán coincidir, lo más aproximadamente posible, con los entrampamientos productivos.

2.1.41. **"Mantenimiento de Presión"**: En casos de reservorios cerrados cuyo mecanismo de producción dependa fundamentalmente de la presencia de Gas Natural, se encuentre éste disuelto en el mismo Petróleo o separado en forma de cúpula de gas ("Gas Cap"), se deberá realizar el "Mantenimiento de Presión" de dicho Yacimiento a niveles adecuados mediante la inyección de Gas y/o agua, siguiendo las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.

2.1.42. **"Manual de Operaciones Offshore"**: Es el documento elaborado por ANCAP a los efectos de proveer las directrices, recomendaciones y requerimientos para el diseño y ejecución de Operaciones Petroleras que se desarrollen en el offshore de Uruguay, en forma segura, ambientalmente sostenibles, en un clima de buen relacionamiento con los actores relevantes del ámbito marítimo y acorde con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional. La última versión aprobada por ANCAP del Manual de Operaciones Offshore está disponible en la página web: <http://exploracionyproduccion.ancap.com.uy> (www.rondauruguay.gub.uy).

2.1.43. **"Mejores Prácticas de la industria Petrolera Internacional"**: son las prácticas de la industria petrolera apuntando a un alto estándar de calidad operativa y de gestión, incluyendo criterios de seguridad, protección ambiental, de conservación de recursos y prácticas de conservación de un yacimiento, generalmente aplicadas por los referentes de la industria petrolera a nivel internacional en relación con actividades similares.

2.1.44. **"MER (Maximum Efficient Rate)"**: Es la tasa de producción de un Campo cuando cada uno de los reservorios comerciales de Hidrocarburos comprendidos en dicho Campo son explotados empleando las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional. Para su fijación se tomará en cuenta las características de las rocas reservorios de Hidrocarburos y de los fluidos en ellas contenidos; la energía natural del mismo reservorio y del acuífero adyacente, si lo hubiera; los efectos de la inyección de fluidos apropiados y el espaciamiento de los pozos. Este concepto se aplicará tanto en agotamiento primario como en Recuperación Secundaria. La misma será propuesta como parte del Programa de Explotación según lo dispuesto en el numeral 9.4.5.

2.1.45. **"Mes"**: Significa un período consecutivo de tiempo comenzado a partir del Día específico en un Mes Calendario y venciendo el Día anterior del Mes Calendario siguiente o, de este no existir, el primer Día subsecuente.

2.1.46. **"Mes Calendario"**: Cada uno de los doce (12) meses que constituyen un Año Calendario

2.1.47. **"MIEM"**: Significa Ministerio de Industria, Energía y Minería. 2.1.48. **"MA"**: Significa Ministerio de Ambiente.

2.1.49. **"Operaciones Auxiliares"**: Comprenden el diseño, construcción, operación y mantenimiento de todas las instalaciones requeridas para el transporte y almacenaje de los Hidrocarburos producidos y acumulados en el Área materia del Contrato.

2.1.50. **"Operaciones Complementarias"**: Comprende las medidas y medios necesarios para coleccionar, conservar, tratar, medir, manipular, procesar y entregar los Hidrocarburos producidos en el Punto de Fiscalización. Dichas operaciones incluirán también la deshidratación y desalinización del Petróleo necesarias para hacer los productos comercializables.

2.1.51. **"Operaciones Petroleras"**: Es la ejecución de las actividades de la Etapa de Exploración y/o Explotación (que incluye Desarrollo, Producción y Abandono) y Operaciones y Actividades Complementarias y Operaciones Auxiliares.

2.1.52. **"Operador"**: Significa el Contratista o Integrante del Contratista que lleva a cabo la ejecución de las Operaciones Petroleras (por sí mismo o a través de un Subcontratista), en nombre del Contratista y que tenga la aprobación del Comité de Administración.

2.1.53. **"Parte"**: Se entiende ANCAP y/o _____ según corresponda.

2.1.54. **"Período de Exploración"**: Es el que corresponde a la etapa inicial de la "Exploración" de Hidrocarburos, que comienza en la Fecha de Vigencia y termina entre otras causas, con el vencimiento de su plazo (once (11) Años como máximo, incluyendo el año adicional establecido en el numeral 9.7.5). Con sujeción a las estipulaciones del Contrato, el Período de Exploración comprende tres Subperíodos: a) Subperíodo Básico; b) Subperíodo Complementario y c) Subperíodo de Prórroga.

2.1.55. **"Período de Explotación"**: Este período empezará para cada Lote que sea designado en "Explotación" a partir de la Declaración de Comercialidad y la aprobación de la delimitación del mismo, según lo dispuesto en el numeral 9.4.5.

Durante este periodo se distinguen la Fase de Desarrollo y la Fase de Producción. La duración máxima del Período de Explotación será de veinticinco (25) Años, sujeta a la duración máxima del Contrato.

2.1.56. **"Período de Retención"**: significa el plazo durante el cual el Contratista ejerce derecho de retención de conformidad con lo establecido en el numeral 9.4.9.

2.1.57. **"Petróleo Crudo"** o **"Petróleo"**: Mezcla de Hidrocarburos líquidos en su estado natural u obtenidos por condensación o extracción del Gas Natural y que permanezca líquido bajo condiciones normales de presión y temperatura (760 mm de Hg y 15°C).

2.1.58. **"Pozo de Evaluación"** o **"Pozo de Delimitación"**: Significa cualquier pozo perforado por el Contratista para evaluar el carácter comercial de un descubrimiento, así como cualquier otro pozo que las Partes consideren como tal.

- 2.1.59. "Pozos de Exploración" o "Pozo Exploratorio": Es todo pozo que se efectúe en una posible trampa separada en la que no se hubiere perforado previamente ningún pozo considerado económicamente productivo para las Partes, así como cualquier otro pozo que las Partes consideren como tal.
- 2.1.60. "Pozo de Explotación" o "Pozo Productor": Es aquel utilizado para la explotación de los Hidrocarburos descubiertos dentro de cada área de producción del Yacimiento, así como cualquier otro pozo que las Partes consideren como tal.
- 2.1.61. "Presupuesto": Es el plan financiero anual presentado por el Contratista y aprobado por el Comité de Administración, para la ejecución del Programa de Trabajo.
- 2.1.62. "Procedimiento Contable": Significa el procedimiento contable que luce en el Anexo IV del presente Contrato.
- 2.1.63. "Procedimiento de Gobernanza": Significa el procedimiento a ser acordado por las Partes a fin de su aplicación por el Comité de Administración para el ejercicio de sus atribuciones, o por las Partes, según corresponda.
- 2.1.64. "Producción Acumulada": Corresponde al volumen de Hidrocarburos producido en un Yacimiento desde su puesta en Producción hasta el momento en consideración.
- 2.1.65. "Producción a Solo Riesgo": La cantidad mensual de Petróleo producido que provenga del reservorio o reservorios comprendidos en el Proyecto a Solo Riesgo, menos la cantidad mensual que el reservorio o los reservorios habrían producido si el Proyecto a Solo Riesgo no se hubiere llevado a cabo, según la estimación hecha por el Comité de Administración con anterioridad al comienzo del Proyecto a Solo Riesgo y revisada periódicamente.
En caso de que a consecuencia de la ejecución del Proyecto a Solo Riesgo hubiera disminución de la Producción primaria en un Mes determinado, ANCAP compensará al Contratista en especie por las disminuciones sufridas por éste, según lo estipulado en el Acuerdo de Solo Riesgo.
- 2.1.66. "Producción Disponible": Es el volumen de Hidrocarburos que pudiera ser producido, de acuerdo al MER durante un Año Calendario determinado, por los pozos a ser perforados e instalaciones a ser construidas de acuerdo con los programas aprobados por el Comité de Administración.
- 2.1.67. "Producción Real": Es el volumen total de Hidrocarburos efectivamente extraídos de cada reservorio menos los volúmenes empleados en las Operaciones Petroleras, quemados o venteados, una vez puestos en condiciones de comercialización.
- 2.1.68. "Producción" u "Operación de Producción" o "Fase de Producción": Es el conjunto de operaciones adecuadas para extraer los Hidrocarburos de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional incluyendo, además de la recolección, el tratamiento y el almacenamiento de Hidrocarburos, entre otros, la recompresión, Mantenimiento de Presión, desplazamiento con agua, así como cualquier otra actividad encuadrada en la Recuperación primaria, Secundaria y Terciaria.
- 2.1.69. "Profit Oil": Se refiere a la parte de la Producción remanente luego de descontar el Cost Oil de la Producción Real.
- 2.1.70. "Programa de Abandono": Es el programa que deberá presentar el Contratista (a través del Operador) al Comité de Administración a los efectos de dar cumplimiento a lo estipulado en la Cláusula 11°.
- 2.1.71. "Programa de Desarrollo": Es el programa, cuyo contenido se describe en el numeral 10.1.3, que deberá presentarse a partir de la aprobación de la delimitación del Lote en Explotación.
- 2.1.72. "Programa de Evaluación": Es el programa que se desarrollará a fin de determinar si el Yacimiento es o no comercialmente explotable, aprobado según lo dispuesto en el numeral 9.4.1.
- 2.1.73. "Programa Exploratorio Comprometido (PEC)": Es el programa de trabajos exploratorios para el Subperíodo Básico, tal como se establece en el Anexo II.
- 2.1.74. "Programa Exploratorio Acordado (PEA)": Es el programa de trabajos exploratorios propuesto por el Contratista y aprobado por ANCAP para los Subperíodos Complementario A o B, y de Prórroga.
- 2.1.75. "Programa de Explotación": Es el programa que deberá presentarse en ocasión de realizar una Declaración de Comercialidad, cuyo contenido se detalla en el numeral 9.4.5.
- 2.1.76. "Programa de Trabajo": Es el documento presentado por el Contratista y aprobado por el Comité de Administración que describe todas las Operaciones Petroleras a realizarse en un Año Calendario.
- 2.1.77. "Proyecto a Solo Riesgo": Es el proyecto para llevar a cabo operaciones de Recuperación Secundaria o Terciaria, que se efectúe a costo, riesgo y beneficio de ANCAP.
- 2.1.78. "Punto de Fiscalización": Es el o los lugar/es, convenido/s entre el Poder Ejecutivo y el Contratista, donde se realizan las mediciones a fin de determinar los volúmenes de producción y donde ANCAP retribuirá al Contratista en especie por los servicios prestados en virtud del presente Contrato, transfiriéndole la plena propiedad de la cuota parte de la Producción Real correspondiente, según lo dispuesto en la Cláusula 17°. Su localización será propuesta como parte del Programa de Explotación según lo dispuesto en el numeral 9.4.5.
- 2.1.79. "Recuperación Secundaria o Terciaria": Significa las operaciones que se realicen para incrementar la recuperación final de los Hidrocarburos de un Yacimiento. No se considera como Recuperación Secundaria o Terciaria el "Mantenimiento de Presión" definido en el numeral 2.1.41. Para determinar la tasa máxima económica y eficiente para la Recuperación Secundaria o Terciaria, se tomarán en cuenta las características señaladas en el numeral 2.1.44, las inversiones y gastos de operaciones realizadas en la Explotación bajo varios programas alternativos y los factores económicos de los mismos, en tal forma que el Contratista no esté obligado a efectuar ninguna inversión, incluyendo incrementos de la misma, que no le produzcan un rendimiento razonable, asumiendo que todas las reservas de Hidrocarburos líquidos, en la medida que se hayan producido, encontrarán mercado a un precio comercial razonable.
- 2.1.80. "Reservas": cantidad de Hidrocarburos que se prevé sea recuperable comercialmente de Yacimientos descubiertos, a partir de una fecha determinada, asumiendo que dicho Campo sea explotado al MER.

2.1.81. **"SOFR (Secured Overnight Financing Rate)":** Significa la tasa de financiación nocturna garantizada (SOFR). Es una tasa de interés interbancaria garantizada a un día, publicada para dicho día por el Banco de la Reserva Federal de Nueva York como administrador del índice de referencia (o un administrador sucesor) en su sitio web. SOFR es una tasa de referencia establecida como alternativa a LIBOR.

2.1.82. **"Subcontratista":** Significa las compañías que por encargo del Contratista realicen alguna de las Operaciones Petroleras.

2.1.83. **"Tributo":** Se entiende por Tributo impuestos, tasas y contribuciones especiales de cualquier tipo, según se los define en el Código Tributario de la República Oriental del Uruguay.

2.1.84. **"Yacimiento", "Campo" o "Campo de Producción":** Uno o varios reservorios de Hidrocarburos agrupados o relacionados en o entre sí dentro del cierre interpretado de una estructura geológica o trampa estratigráfica. Comprenderá también cualquier reservorio de Hidrocarburos situado próximo a dicha estructura o trampa, que se pueda desarrollar con pozos atendidos desde una misma plataforma y/o que pueda utilizar los mismos equipos o instalaciones de Producción.

2.2 INTERPRETACIÓN

2.2.1. ENCABEZAMIENTOS

Los encabezamientos empleados en el presente Contrato se incluyen sólo por conveniencia y no se interpretará que poseen una importancia fundamental o que indican que todas las disposiciones del presente Contrato relativas a un tema en particular serán encontradas en una cláusula o disposición específica.

2.2.2. SINGULAR Y PLURAL

La referencia al singular incluye referencia al plural y viceversa.

2.2.3. INCLUIR

Las palabras "incluye(n)" e "incluido(s)" poseen un significado amplio, se utilizan con sentido ilustrativo y no restrictivo y no pretenden limitar la generalidad de la descripción que aparece antes o después de dicho término.

CLÁUSULA 3° - OBJETO

3.1. ANCAP encomienda al Contratista que realice, en forma exclusiva y en nombre de ANCAP, los trabajos correspondientes a la Exploración y eventual Explotación de Hidrocarburos en el Área del Contrato.

3.2. El Contratista asumirá todos los riesgos, costos y responsabilidades inherentes a las Operaciones Petroleras, sin perjuicio de lo dispuesto en el numeral 10.5, debiendo aportar a su exclusivo cargo la tecnología, maquinaria, equipos, personal, capitales, y demás inversiones que fuesen necesarias para la Etapa de Exploración del Área, así como también para el posterior Desarrollo y Producción de los Yacimientos que eventualmente se descubran y que fuesen declarados comercialmente explotables.

3.3. El Contratista no adquirirá derecho minero alguno sobre los Yacimientos que se descubran en el Área, ni sobre los Hidrocarburos que se extraigan, en este último caso sin perjuicio de lo establecido en la Cláusula 17°.

3.4. ANCAP no garantiza la existencia, calidad o cantidad de los eventuales Hidrocarburos existentes en el Área y, en

consecuencia, no se obliga a indemnización alguna por ningún concepto.

CLÁUSULA 4° - TIPO DE CONTRATO

El presente Contrato, es del tipo que pone el riesgo a cargo del Contratista en la modalidad en que ANCAP retribuye al Contratista con parte de la Producción disponible, efectuándose el reparto de la misma conforme a los porcentajes acordados en la Cláusula 17° del Contrato (Production Sharing Agreement).

CLÁUSULA 5° - PLAZO

5.1. El plazo de duración del Contrato, comprendidos el Período de Exploración y el Período de Explotación, será de treinta (30) Años computables a partir de la Fecha de Vigencia del Contrato, conforme a lo definido en el numeral 5.4, y sin perjuicio de lo establecido en el numeral 5.2, y cualquier evento de terminación anticipada establecida en el presente Contrato.

5.2. A solicitud fundada del Contratista, siempre que el mismo haya dado cabal cumplimiento a todas las obligaciones emergentes del Contrato, lo que será evaluado por ANCAP, y previa autorización del Poder Ejecutivo, ANCAP podrá prorrogar el Contrato por hasta un máximo de diez (10) Años.

5.3. Esta prórroga deberá ser solicitada por el Contratista una vez cumplidos los veinticinco (25) Años desde la Fecha de Vigencia del Contrato y hasta dos (2) Años antes de su vencimiento. Lo dicho es sin perjuicio del acuerdo de Partes, el que estará condicionado a la previa autorización del Poder Ejecutivo.

5.4. El Contrato entrará en vigencia a los noventa (90) Días de su suscripción. Las Partes de común acuerdo podrán acordar una Fecha de Vigencia anterior al término de dicho plazo.

5.5. Lo dispuesto en los numerales 5.1 o 5.2 es sin perjuicio de lo dispuesto en la Cláusula 21°.

SECCIÓN II DERECHOS Y OBLIGACIONES DE LAS PARTES

CLÁUSULA 6° - DERECHOS Y OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA

6.1. El Contratista tendrá:

6.1.1. el derecho exclusivo de llevar a cabo las Operaciones Petroleras objeto del Contrato dentro del Área.

6.1.2. libre derecho a disponer y exportar la parte de la producción de Petróleo y/o Líquidos de Gas Natural que le corresponda como retribución por las operaciones contratadas, según lo estipulado en [los numerales 13.2 y 13.3.

6.2. El Contratista se obliga a realizar en forma eficiente, diligente y experta las tareas para las que ha sido contratado, considerando las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional. Además de las obligaciones que asume en virtud de otras cláusulas del Contrato, el Contratista deberá:

6.2.1. Realizar las Operaciones Petroleras de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional, empleando maquinaria moderna, eficiente, y aplicando la tecnología y los métodos apropiados para la realización de los trabajos a fin de obtener el mayor aprovechamiento de los reservorios.

6.2.2. Conservar en buen estado y adecuadas condiciones de funcionamiento las edificaciones, pozos, instalaciones, maquinarias, equipos y todo otro bien que sea necesario para realizar las Operaciones Petroleras.

- 6.2.3. Mantener a ANCAP periódicamente informada de los trabajos y de todo otro asunto de interés referente a las Operaciones Petroleras y proporcionar todo otro elemento de juicio que se le solicite relacionado con el Contrato.
 - 6.2.4. Llevar la contabilidad suficiente en sus oficinas locales de acuerdo con la Ley Aplicable, y de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera, así como todo otro libro o registro acerca de los trabajos contratados.
 - 6.2.5. Permitir a ANCAP, de acuerdo con el Procedimiento Contable, así como a toda entidad fiscalizadora estatal competente, de acuerdo con la Ley Aplicable, inspeccionar los registros contables.
 - 6.2.6. Llevar un registro del total de los Hidrocarburos producidos, y de los conservados, en el Área del Contrato, los cuales podrán ser auditados por ANCAP y/o el Poder Ejecutivo a través del MIEM.
 - 6.2.7. Asumir, en forma exclusiva y total, la responsabilidad por todos y cualesquiera daños y perjuicios causados por él, su personal o sus Subcontratistas.
 - 6.2.8. Adoptar medidas preventivas de seguridad respecto al personal, las instalaciones, los equipos y vehículos que utilice, incluyendo los de los Subcontratistas.
 - 6.2.9. El Contratista se ajustará a lo dispuesto en la Ley Aplicable relativa a navegación marítima y áreas vinculadas con las Operaciones Petroleras. A tales efectos, habrá de emplear medios adecuados para minimizar los inconvenientes que su actividad pudiere irrogar a otras actividades económicas que se desarrollan en el Área, tales como pesca, turismo, investigación biológica y oceanográfica, tráfico marítimo o cables submarinos, de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.
 - 6.2.10. Adoptar a su propio costo y riesgo, todas las medidas adecuadas para la conservación de reservorios y todo otro recurso natural, y para proteger el aire, el suelo, el agua superficial y los acuíferos, sujeto a la Ley Aplicable, o en ausencia de la misma, adoptar las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.
 - 6.2.11. Cumplir la Ley Aplicable, tratados y convenios internacionales sobre protección del medio ambiente, vigentes o que se promulguen durante la vigencia del Contrato.
 - 6.2.12. Tomar en cuenta las directrices, recomendaciones y requerimientos incluidos en la última versión del Manual de Operaciones Offshore aprobado por ANCAP.
 - 6.2.13. Tomar todas las acciones pertinentes en las situaciones de emergencia y causa extraña no imputable. En particular y sin que tenga carácter taxativo, realizar todas las tareas necesarias para, en caso de contaminación, limpiar y descontaminar las aguas, las costas, las playas y cualquier otro territorio, de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional y el Plan de Gestión Ambiental, sin perjuicio de cumplir con todos los requerimientos de las autoridades competentes.
 - 6.2.14. Informar a las autoridades competentes con la anticipación suficiente, la que en ningún caso podrá ser inferior a dos (2) Días Hábiles, el inicio de las tareas correspondientes a instalaciones, artefactos, instrumentos o señales que se fijen o fondeen dentro del Área del Contrato.
 - 6.2.15. Recabar autorización por escrito de ANCAP, como de toda otra autoridad competente, para el levantamiento y desmantelamiento de instalaciones.
 - 6.2.16. Balizar y señalar, de acuerdo con la Ley Aplicable, todas las construcciones, instalaciones, artefactos, instrumentos o señales que se fijen o fondeen en el Área del Contrato.
 - 6.2.17. Disponer de los medios necesarios para determinar con un margen de error máximo de $\pm 1-1/5$ de segundo, la latitud y longitud de cualquier punto del Área del Contrato.
 - 6.2.18. Tal como se establece en la Cláusula 23°, el Contratista deberá mantener confidencial toda información, documento o secreto industrial que se refiera a ANCAP o a sus actividades.
 - 6.2.19. Suministrar a ANCAP o a todo otro organismo estatal competente, toda información sobre la existencia de riquezas mineralógicas, hidrológicas y otros, obtenida como consecuencia de las Operaciones Petroleras.
 - 6.2.20. Permitir la fiscalización de ANCAP y demás organismos estatales competentes respecto al cumplimiento del Contratista, facilitando las actividades de los inspectores designados para la fiscalización de las Operaciones Petroleras, de acuerdo con la Ley Aplicable, el Contrato y/o el Procedimiento de Gobernanza, según sea el caso.
 - 6.2.21. Suministrar a su costo toda la información, evaluaciones de impacto ambiental y estudios técnicos específicos, a efectos de la obtención de las autorizaciones ambientales correspondientes, de acuerdo con lo estipulado en la Cláusula 22°.
 - 6.2.22. Suministrar a ANCAP toda la información técnica y económica que se reúna como consecuencia de la ejecución del Contrato, de acuerdo con lo estipulado en la Cláusula 19°. Suministrar al Poder Ejecutivo toda la información técnica y económica que se reúna como consecuencia de la ejecución del Contrato, que por éste le sea solicitada, de acuerdo con lo estipulado en la Cláusula 19°.
- La entrega de toda la información referida en el párrafo anterior, será realizada de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.
- 6.2.23. Poner en conocimiento de ANCAP, los nombres y antecedentes relevantes de los Subcontratistas que contrate para la realización de alguna o algunas de las tareas objeto del Contrato, a los efectos establecidos en el numeral 8.4.7. Poner en conocimiento del Poder Ejecutivo, cuando éste así lo solicite, los nombres y antecedentes relevantes de los Subcontratistas que contrate para la realización de alguna o algunas de las tareas objeto del Contrato.
 - 6.2.24. Asegurar que los Subcontratistas cumplan con las mismas obligaciones que asume el Contratista, en la medida que les sean aplicables.
 - 6.2.25. Tener adecuadamente transferidos los riesgos de sufrir y/o producir daños o pérdidas, que la actividad objeto del presente Contrato pudiere generar. Los montos de seguros a contratar para la transferencia de riesgos, serán analizados oportunamente de acuerdo a las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.
 - 6.2.26. Solicitar, gestionar y obtener a su cargo y costo, todos los permisos, autorizaciones, etc. relacionados con las Operaciones Petroleras objeto del Contrato, que le sean requeridos.
 - 6.2.27. Hacerse cargo de todos los gastos y erogaciones de cualquier naturaleza que puedan resultar directa o indirectamente de las gestiones para obtener los permisos, autorizaciones, etc. a que se refiere el numeral anterior.

6.2.28. No suspender, total o parcialmente, las actividades de las Operaciones Petroleras, sin la autorización previa del Comité de Administración, salvo casos de causa extraña no imputable de acuerdo con el numeral 21.6, o por cualquier emergencia relacionada con salud, seguridad y/o medio ambiente.

6.2.29. Entrenar y capacitar al personal de ANCAP que ANCAP y el Contratista convengan en el Comité de Administración, con el límite dispuesto en el numeral 6.2.35. A vía de ejemplo y sin que sea límite, el Contratista deberá entrenar y capacitar al personal de ANCAP para que, al momento de producirse la entrega dispuesta en la Cláusula 12º, dicho personal esté en condiciones de mantener la operación.

6.2.30. Proveer a los funcionarios autorizados por ANCAP, así como a otros funcionarios de organismos competentes del Estado, de condiciones necesarias y razonables que les permitan cumplir con sus deberes y obligaciones relacionadas con este Contrato, incluyendo transporte, alojamiento, alimentación y demás servicios, en igualdad de condiciones que las suministradas al personal del Contratista en las instalaciones en donde se realizan las Operaciones Petroleras.

6.2.31. Abstenerse de explotar recursos naturales distintos de los Hidrocarburos que se descubran en el Área del Contrato (salvo en el caso del agua que se utilice como auxiliar a las Operaciones Petroleras y exclusivamente con este fin), aunque éstos hubiesen sido descubiertos durante la Exploración de Hidrocarburos.

6.2.32. Liberar e indemnizar a ANCAP, según corresponda, de cualquier reclamación, acción legal y otros cargos de terceros que pudieran resultar perjudicados como consecuencia de las actividades del Contratista y sus Subcontratistas. Los gastos en que incurra el Contratista por estos conceptos no serán considerados Cost Oil. En caso de que ANCAP decida asociarse de acuerdo con la Cláusula 18º, en su calidad de Integrante del Contratista deberá liberar e indemnizar a ANCAP (como contraparte del Contrato) de forma proporcional a su porcentaje de participación en el Contrato.

6.2.33. Notificar oportunamente a ANCAP sobre cualquier proceso jurídico relacionado con este Contrato.

6.2.34. Dentro de los treinta (30) Días siguientes al término de cada Mes Calendario, el Contratista deberá entregar a ANCAP la relación de los contratos suscritos con sus Subcontratistas en dicho Mes. Cuando ANCAP y/o el Poder Ejecutivo lo soliciten, el Contratista deberá entregarle copia de la información relevante de los contratos con los Subcontratistas.

6.2.35. Poner a disposición de ANCAP en cada Año Calendario y durante la vigencia del Período de Exploración del Contrato la suma de veinticinco mil Dólares (US\$ 25.000) netos y libres de gastos bancarios, con destino a capacitación o realizar un programa de capacitación para personal de ANCAP por hasta un monto equivalente. En caso de que ANCAP opte por el programa de capacitación, deberá solicitar mediante notificación por escrito al Contratista la realización del mismo. Poner a disposición del Poder Ejecutivo a través del MIEM, en cada Año Calendario y durante toda la vigencia del Período de Exploración del Contrato, la suma de veinticinco mil Dólares (US\$ 25.000) netos y libres de gastos bancarios, con destino a capacitación o realizar un programa de capacitación para personal del MIEM por hasta un monto equivalente. En caso de que el MIEM opte por el programa de capacitación, deberá solicitar mediante notificación por escrito al Contratista la realización del mismo.

En caso de que ANCAP y/o el MIEM opten por recibir un programa de capacitación, y que el monto de la misma sea inferior a la suma de veinticinco mil Dólares (US\$ 25.000), referida en el párrafo anterior, el Contratista deberá poner a disposición de ANCAP y/o del MIEM la diferencia.

Para el primer y último Año del Período de Exploración, las sumas referidas serán prorrateadas por los meses de efectiva vigencia del Contrato.

Dichas sumas no se considerarán como Costos a los efectos dispuestos en el numeral 17.1.1.

El Contratista deberá comunicar a ANCAP los programas de capacitación que establezca para su personal, que pudieran ser relevantes para las Operaciones Petroleras, teniendo ANCAP el derecho de solicitar la inclusión en tales programas del personal que ella determine, siempre y cuando el Contratista tenga la posibilidad de ofrecer dicho programa de capacitación a personal distinto al suyo, computándose el monto que dicha inclusión represente, dentro de la suma límite referida en este numeral. Asimismo, dentro de la suma límite referida en este numeral, el Contratista se obliga a realizar un programa de capacitación de profesionales uruguayos, cuando ANCAP, así se lo solicite.

6.2.36. Poner a disposición de ANCAP en cada Año Calendario y durante la vigencia del Período de Explotación del Contrato la suma en Dólares equivalente a 5000 (cinco mil) barriles de petróleo valuados al precio estipulado en 17.2.4.1, netos y libres de gastos bancarios, con destino a capacitación o realizar un programa de capacitación para personal de ANCAP por hasta un monto equivalente. En caso de que ANCAP opte por el programa de capacitación, deberá solicitar mediante notificación por escrito al Contratista la realización del mismo. Poner a disposición del Poder Ejecutivo a través del MIEM, en cada Año Calendario y durante toda la vigencia del Período de Explotación del Contrato la suma en Dólares equivalente a 5000 (cinco mil) barriles de petróleo valuados al precio estipulado en 17.2.4.1, netos y libres de gastos bancarios, con destino a capacitación o realizar un programa de capacitación para personal del MIEM por hasta un monto equivalente. En caso de que el MIEM opte por el programa de capacitación, deberá solicitar mediante notificación por escrito al Contratista la realización del mismo.

En caso de que ANCAP y/o el MIEM opten por recibir un programa de capacitación, y que el monto de la misma sea inferior a la suma en Dólares equivalente a 5000 (cinco mil) barriles de petróleo valuados al precio estipulado en 17.2.4.1, referida en el párrafo anterior, el Contratista deberá poner a disposición de ANCAP y/o del MIEM la diferencia.

Para el primer y último Año del Período de Explotación, las sumas referidas serán prorrateadas por los meses de efectiva vigencia del Contrato.

Dichas sumas no se considerarán como Costos a los efectos dispuestos en el numeral 17.1.1.

El Contratista deberá comunicar a ANCAP los programas de capacitación que establezca para su personal, que pudieran ser relevantes para las Operaciones Petroleras, teniendo ANCAP el derecho de solicitar la inclusión en tales programas del personal que ella determine, siempre y cuando el Contratista tenga la posibilidad de ofrecer dicho programa de capacitación a personal distinto al suyo, computándose el monto que dicha inclusión represente, dentro de la suma límite referida en este numeral. Asimismo, dentro de la suma límite referida en este numeral, el Contratista se obliga a realizar un programa de capacitación de profesionales uruguayos, cuando ANCAP, así se lo solicite.

6.3. En caso de resolución o rescisión del Contrato y siempre que el Contratista hubiera dado pleno cumplimiento de todas sus obligaciones, el mismo queda liberado de toda responsabilidad salvo:

- a) Por aquellos hechos, incumplimientos actos u omisiones de cualquier naturaleza ocurridos con anterioridad o de causa o título anterior a la fecha de resolución o rescisión del Contrato.
- b) Por aquellas sumas que ANCAP o el Poder Ejecutivo deban hacer frente por pasivos de cualquier índole (por ejemplo, pero no limitado a: pasivos laborales, previsionales, ambientales, fiscales, por honorarios y pasivos ocultos si los hubiere), y contingencias, de cualquier índole o naturaleza originados por hechos, incumplimientos actos u omisiones de cualquier naturaleza ocurridos con anterioridad o de causa o título anterior a la fecha de resolución o rescisión del Contrato, de conformidad con la Ley Aplicable y con el presente Contrato.

CLÁUSULA 7° - CONTENIDO LOCAL

7.1. El Contratista deberá utilizar, en cuanto fuese posible y en la medida de lo razonable, personal técnico y no técnico uruguayo en las Operaciones Petroleras objeto del Contrato. Asimismo, el Contratista deberá exigir que sus Subcontratistas también cumplan con esta obligación.

A tales efectos el Contratista y/o sus Subcontratistas conviene(n) en capacitar y entrenar a trabajadores uruguayos en la realización de trabajos técnicos a fin de que dicho personal pueda sustituir progresivamente al personal extranjero en la realización de dichos trabajos. Quedan excluidos los cargos gerenciales y aquellos necesarios para la realización de trabajos especializados en relación con las Operaciones Petroleras.

7.2. El Contratista deberá utilizar, en cuanto fuese posible y en la medida de lo razonable, bienes y materiales producidos en la República Oriental del Uruguay, y servicios aportados por empresas uruguayas, siempre y cuando dichos bienes, materiales y servicios, sean comparables y competitivos en precio, oportunidad y calidad con aquellos que puedan ser obtenidos en otro país. Asimismo, el Contratista deberá exigir que sus Subcontratistas también cumplan con esta obligación.

7.3. A los efectos de dar cumplimiento a lo requerido en los numerales 7.1 y 7.2, el Contratista deberá presentar anualmente un plan de contratación de contenido local para las Operaciones Petroleras, que deberá ser aprobado por el Comité de Administración e informado al Poder Ejecutivo a través del MIEM, y que contendrá el análisis de la incorporación de bienes, materiales, servicios y personal locales en las Operaciones Petroleras.

CLÁUSULA 8° - DERECHOS Y OBLIGACIONES DE ANCAP

8.1. ANCAP, propietario de la información técnica, tendrá derecho a usar los datos que le entregue el Contratista conforme al numeral 6.2.3 y la Cláusula 19° relativos al Área de Contrato. Mientras este Contrato esté en vigencia, esta información no podrá ser transmitida a terceros para fines comerciales, sin la anuencia del Contratista, la cual no será denegada infundadamente. Una vez que un Área o una parte de la misma haya sido devuelta, ANCAP podrá usar libremente y traspasar a terceros la información técnica sobre el Área devuelta por el Contratista.

8.2. ANCAP tendrá las más amplias facultades de contralor y fiscalización, de acuerdo con la Ley Aplicable, el Contrato y el Procedimiento de Gobernanza, sobre todas las actividades del Contratista que hacen al objeto del Contrato.

8.3. ANCAP se reserva el derecho de solicitarle al Contratista la presentación de los nombres y antecedentes relevantes de su

personal jerárquico encomendado para la realización de las Operaciones Petroleras.

8.4. Además de las obligaciones que asume en virtud de otras cláusulas del Contrato, especialmente la de abonar al Contratista la remuneración en caso de Explotación de un Yacimiento, ANCAP deberá de forma diligente:

8.4.1. Colaborar y asistir al Contratista, para la obtención de todos los permisos, autorizaciones, registros, inspecciones, usos de agua, afectaciones y servidumbres que éste deba solicitar y gestionar, cuando corresponda.

8.4.2. Expedir, en caso de corresponder, la información que estuviera a su alcance para la tramitación y ejecución de todos los permisos, visas, autorizaciones de trabajo y otros requisitos similares en favor del personal extranjero del Contratista, cada uno de los integrantes del Contratista y sus Subcontratistas, a fin de que puedan ingresar trabajadores y permanecer en el Uruguay todo el tiempo que el Contratista lo requiera para la ejecución de las Operaciones Petroleras contratadas. Esta obligación incluye al cónyuge y a los integrantes del grupo familiar de esos trabajadores extranjeros, cuando deseen acompañarlos y permanecer con ellos en el país.

8.4.3. Otorgar, a solicitud del Contratista, las certificaciones necesarias para tramitar la obtención de frecuencias de radio y licencias, o autorizaciones para operar aviones, helicópteros y embarcaciones, así como para el mantenimiento de estos medios por el personal extranjero.

8.4.4. Extender, a solicitud del Contratista, las certificaciones para presentar ante los organismos competentes, para la admisión temporaria o importación de las materias primas, productos elaborados y semielaborados, útiles y vehículos de transporte terrestre, acuático o aéreo, plantas completas e incompletas, estructuras, artefactos y cualquier otro elemento relativo a las Operaciones Petroleras.

8.4.5. Asistir y cooperar con el Contratista en la obtención de las autorizaciones medioambientales que pudieran corresponder por el cumplimiento del Contrato.

8.4.6. Permitir la utilización por parte del Contratista, de los medios de transporte o instalaciones a las que se refiere el numeral 10.5, siempre que no interfiera negativamente con las operaciones de ANCAP. El Contratista deberá abonar a ANCAP por su uso, la tarifa que se establezca de común acuerdo, en base a los índices tarifarios internacionales para situaciones similares.

8.4.7. Autorizar, en el marco del Comité de Administración, las Subcontrataciones que pacte el Contratista para la realización de alguna o algunas de las Operaciones Petroleras salvo que lo considere inconveniente, decisión que deberá estar debidamente fundamentada.

8.4.8. En caso de ejercer su derecho de Asociación, según lo dispuesto en la Cláusula 18°, ANCAP habrá de asumir todas las obligaciones que le corresponden al Contratista, generadas con posterioridad a la Asociación y aquellas incluidas en el Programa de Desarrollo que no hayan sido abonadas según 18.3 y 18.4, en proporción a su participación, y habrá de suscribir los acuerdos de operación que correspondan con el resto de los Integrantes del Contratista, según los modelos de la industria petrolera internacional (por ejemplo, los modelos de la AIEN aprobados más recientemente).

SECCIÓN III EJECUCIÓN DE LAS OPERACIONES PETROLERAS

CLÁUSULA 9º- PERÍODO DE EXPLORACIÓN

9.1 PLAZO

El Período de Exploración comprenderá los siguientes Subperíodos:

9.1.1. Subperíodo Básico: Tendrá una duración de 4 (cuatro) Años contados a partir de la Fecha de Vigencia.

El Contratista podrá, al final del Subperíodo Básico, optar de forma excluyente o bien por pasar al Subperíodo Complementario A o por pasar al Subperíodo Complementario B.

9.1.2. Subperíodo Complementario A: Tendrá una duración de tres (3) Años y tiene carácter optativo para el Contratista.

9.1.3. Subperíodo Complementario B: Tendrá una duración de dos (2) Años y tiene carácter optativo para el Contratista.

El Contratista, al final del Subperíodo Complementario A o del Subperíodo Complementario B, según la opción que haya tomado, podrá optar por pasar al Subperíodo de Prórroga.

9.1.4. Subperíodo de Prórroga: Tendrá una duración de tres (3) Años, sin perjuicio de lo establecido en el numeral 9.6,5, y también tiene carácter optativo para el Contratista.

9.1.5. Con una antelación no menor a treinta (30) Días de la finalización de cada uno de los Subperíodos, el Contratista deberá notificar por escrito a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM su decisión en caso de optar por pasar al siguiente Subperíodo. Asimismo, en dicha oportunidad deberá presentar y entregar al Comité de Administración la información y estudios que correspondan a las obligaciones del PEC o PEA del Subperíodo en curso (según corresponda), junto con la propuesta de nuevo PEA y su costo total estimado, para el Subperíodo solicitado, quedando supeditados a la aprobación de ANCAP.

9.1.6. El Contratista deberá iniciar las Operaciones Petroleras antes de cumplidos treinta (30) Días desde la Fecha de Vigencia, de acuerdo con el numeral 5.4.

9.2 CONDICIONES MÍNIMAS

Para el Área se establecen las siguientes condiciones y obligaciones de cada Subperíodo del Período de Exploración.

9.2.1. Subperíodo Básico: El Contratista deberá dar cabal cumplimiento al "Programa Exploratorio Comprometido (PEC)", el que incluye la perforación de un pozo exploratorio de más de 2500 m de profundidad de agua, la evaluación de geología del petróleo, la evaluación de recursos prospectivos y el licenciamiento de Información por USD 5.765.000, tal como se detalla en el Anexo II.

9.2.2. Subperíodo Complementario A: El Contratista podrá optar, al final del Subperíodo Básico, por este segundo Subperíodo y su otorgamiento implicará que el Contratista asume el compromiso de efectuar por lo menos un (1) Pozo Exploratorio en este Subperíodo.

9.2.3. Subperíodo Complementario B: El Contratista podrá optar, al final del Subperíodo Básico, por este segundo Subperíodo y su otorgamiento implicará que el Contratista deberá asumir los siguientes compromisos:

- a) Devolver por lo menos el cincuenta por ciento (50%) del Área, la que como máximo podrá estar dividida en dos partes.
- b) Comprometer la realización de un mínimo de 2000 UT

en este Subperíodo, valuadas según las Tabla 5 y 6 de las Bases, según corresponda.

9.2.4. Sin perjuicio de lo establecido, el Contratista podrá presentar a ANCAP una propuesta de modificación del Programa Exploratorio Comprometido del Subperíodo Básico o del Programa Exploratorio Acordado del Subperíodo Complementario B siempre que cumpla con las siguientes condiciones:

- a) Que el nuevo PEC o PEA totalice un valor de Unidades de Trabajo igual o mayor al PEC o PEA originalmente propuesto, y
- b) Que la propuesta esté técnicamente justificada de forma tal que los trabajos exploratorios comprometidos en el PEC o PEA original sean sustituidos por otros que, a juicio de ANCAP, signifiquen cualitativamente igual o mayor aporte técnico que los programas originalmente propuestos.

ANCAP resolverá sobre dicha propuesta de modificación del PEC o PEA y no la denegará por razones infundadas. En caso de que ANCAP apruebe dicha modificación, el Comité de Administración deberá aprobar el nuevo Programa de Trabajo y el nuevo Presupuesto en concordancia con el PEC o PEA modificado.

Asimismo, en caso de que el Contratista deseara realizar trabajos adicionales con respecto al Programa Exploratorio Comprometido, deberá presentar al Comité de Administración una propuesta, junto con el nuevo Programa de Trabajo y el Presupuesto correspondiente. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

9.2.5. Subperíodo de Prórroga: Este Subperíodo es también una opción voluntaria del Contratista. Para poder optar por este Subperíodo el Contratista deberá asumir los siguientes compromisos:

- a) Devolver por lo menos el treinta por ciento (30%) del Área, la que como máximo podrá estar dividida en dos partes.
- b) Comprometer la perforación de un (1) nuevo Pozo Exploratorio en este Subperíodo.

9.2.6. Lo dispuesto en los numerales 9.2.3 y 9.2.5 literales a) se aplicará sobre el Área del Contrato menos las áreas correspondientes a los Lotes en Evaluación y/o los Lotes en Explotación.

9.2.7. Para cada Subperíodo del Período de Exploración, el Contratista tendrá la obligación de entregar al Comité de Administración para su aprobación, un Programa de Trabajo y un Presupuesto en concordancia con el Programa Exploratorio Comprometido o el Programa Exploratorio Acordado, según corresponda.

El Contratista tendrá el derecho de solicitar modificaciones a los Programas de Trabajo y Presupuestos aprobados por el Comité de Administración para cada uno de los Subperíodos, según sea el caso. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

9.2.8. Para poder optar por pasar a un Subperíodo de Exploración que incluya la perforación de un Pozo Exploratorio, el Contratista deberá contar con una calificación que lo habilite para ello. Por lo tanto, el Contratista deberá:

- Acreditar que cumple al momento de pasar del Subperíodo Básico al Subperíodo Complementario A, o al momento de pasar al Subperíodo de Prórroga, con los requerimientos estipulados en 7.2 y 7.3 de las Bases para Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio, según corresponda al área en cuestión, o
- Ceder, condicionado a lo dispuesto en el numeral 24.1.1, entre 35% y 90% del Contrato a una empresa que cumpla

los requerimientos estipulados en 7.2 y 7.3 de las Bases para Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio, según corresponda al área en cuestión, quien deberá revestir el rol de Operador del Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio.

En caso que el Contratista solicitara pasar a un Subperíodo de Exploración o realizar un Programa Exploratorio Comprometido que incluya la perforación de un Pozo Exploratorio, pero no lo pudiera concretar por no cumplir con lo consignado en este numeral, deberá devolver el área a ANCAP, siendo de aplicación lo dispuesto en la Cláusula 19°.

9.3 SUSPENSIÓN DE PLAZOS DURANTE GESTIÓN DE AUTORIZACIONES MEDIOAMBIENTALES

9.3.1. El cómputo de los respectivos plazos previstos en esta Cláusula 9° del Contrato se suspenderá desde la acreditación por parte del Contratista de haber entregado a la autoridad competente la información requerida en los numerales 6.2.21 y 22.9, hasta el otorgamiento de la autorización medioambiental correspondiente, condicionado a lo dispuesto en el numeral 9.3.2.

9.3.2. El plazo de suspensión de los Subperíodos Básico, Complementario A, Complementario B y de Prórroga, será de un (1) año por subperíodo respectivamente siempre y cuando la autorización medioambiental correspondiente se hubiera solicitado para la ejecución de tareas propias del Programa Exploratorio Comprometido o del Programa Exploratorio Acordado. Igual plazo de un (1) año de suspensión aplicará para la ejecución de las tareas propias del Programa de Evaluación, del Programa de Explotación y las Operaciones Auxiliares y/o Complementarias, siempre y cuando la autorización medioambiental correspondiente se hubiera solicitado para tareas propias de dichos programas y operaciones o fueren necesarias para realizar dichas tareas.

9.3.3. La solicitud de autorizaciones medioambientales a efectos de realizar otras tareas complementarias no integradas en los antedichos programas u operaciones, no suspenderá el cómputo de los plazos del Contrato, salvo que el Comité de Administración dispusiere lo contrario atento a la importancia de la tarea. En todo caso, la suspensión del cómputo del plazo del Contrato, no podrá exceder lo estipulado en el numeral 9.3.2.

9.4 PARA LA EVENTUALIDAD DE DESCUBRIMIENTO COMERCIAL

9.4.1 Para la totalidad del Área, en el caso de que se produzca un descubrimiento de Hidrocarburos, el Contratista deberá comunicarlo a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM dentro de los treinta (30) Días de producido el descubrimiento y el Operador deberá presentar al Comité de Administración dentro de los ciento ochenta (180) Días de producido el descubrimiento, el Programa de Evaluación que desarrollará a fin de determinar si el Yacimiento es o no comercialmente explotable, e informar si puede llegar a serlo en explotación conjunta con otros descubrimientos. El Operador en el mencionado programa deberá delimitar el y/o los otros descubrimientos. Asimismo, el Operador, en el Programa de Evaluación deberá delimitar el o los Lotes en Evaluación y presentar el Programa de Trabajo y Presupuesto al Comité de Administración para dar cumplimiento al programa propuesto. El Comité de Administración empleará sus esfuerzos razonables para aprobar dicho Programa de Evaluación en un plazo no mayor a treinta (30) Días de su presentación ante el Comité de Administración. Si vencido el plazo referido el Comité de Administración no se pronunciase, o si lo hiciera rechazando el Programa de Evaluación, resultará de aplicación lo dispuesto en el numeral 30.2, sin perjuicio de que las Partes podrán decidir

de común acuerdo emplear sus mejores esfuerzos para adecuar la propuesta del Programa de Evaluación a los efectos de lograr la aprobación por parte del Comité de Administración.

El Contratista tendrá el derecho de solicitar modificaciones al Programa de Evaluación, Programas de Trabajo y Presupuesto originalmente aprobados por el Comité de Administración. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

9.4.2. Se establece en dos (2) Años, contados a partir de la aprobación del Programa de Evaluación, el plazo para que el Contratista dé cumplimiento a dicho programa y declare o no la comercialidad del Yacimiento, sin perjuicio del cumplimiento de las obligaciones exploratorias pendientes en el resto del Área.

9.4.3. A pedido del Contratista, el plazo de evaluación podrá ser ampliado por ANCAP, cuando razones técnicas y/o comerciales así lo justifiquen, lo que no será denegado por razones no fundamentadas. Si el Comité de Administración aprueba un Programa de Evaluación cuyo plazo de ejecución exceda dos (2) Años, se entenderá como razón fundada para que ANCAP autorice la extensión del plazo para la ejecución del Programa de Evaluación y en consecuencia la retención del Lote en Evaluación.

Se deja constancia que la extensión del plazo del Programa de Evaluación se computará a los efectos del plazo dispuesto en el numeral 5.1, por lo que no implica en ningún caso la prolongación del plazo máximo de duración de este Contrato.

9.4.4. Una vez finalizado dicho Programa de Evaluación, el Contratista decidirá si emite o no una Declaración de Comercialidad. Para poder proceder a emitir la Declaración de Comercialidad del mismo y pasar al Período de Explotación, deberá:

- Acreditar que cumple al momento de la Declaratoria de Comercialidad con los requerimientos estipulados en 7.2 y 7.3 de las Bases, según corresponda al área en cuestión, o
- Ceder 40% o más del Contrato a una empresa que cumpla los requerimientos estipulados en 7.2 y 7.3 de las Bases, según corresponda al área en cuestión, quien deberá revestir el rol de Operador del Período de Explotación.

En caso de que el Contratista hubiera decidido emitir la Declaración de Comercialidad, pero no lo pudiera concretar por no cumplir con lo consignado en este numeral, deberá devolver el área a ANCAP, siendo de aplicación lo dispuesto en la Cláusula 19°.

9.4.5. En caso de que el Contratista determine que el Yacimiento le resulta comercialmente explotable, deberá comunicar a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM la Declaración de Comercialidad del mismo, delimitando el o los Lotes en Explotación. Concomitantemente, el Operador deberá presentar a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM el Programa de Explotación que propone, el que deberá contener, sin que sea limitante de lo que las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional indiquen:

- Evaluación e interpretación geológica de todos los reservorios sujetos a Desarrollo
- Características físicas y químicas de los Hidrocarburos descubiertos y porcentaje de productos asociados e impurezas que éstos tengan
- Estimación de reservas probadas, probables y posibles, que deberá incluir entre otros, la estimación más probable, incluyendo parámetros de roca y fluido utilizados para los estimados

- Perfiles de producción estimados, durante la vigencia del Contrato para el o los reservorios
- Cronograma de Desarrollo, adjuntando el número estimado de pozos de Desarrollo y capacidad productiva
- Propuesta de localización del Punto de Fiscalización
- Propuesta de MER
- Medidas ambientales y de seguridad
- Cronograma general tentativo de todas las actividades a ejecutarse
- Fecha estimada en la que tendrá lugar el inicio de la Producción
- Evaluación económica detallada, incluyendo precios de los Hidrocarburos y costos de producción y operación, correspondiente al escenario más probable y escenarios alternativos relevantes
- Se deben incluir las inversiones, gastos y costos específicos estimados de la Producción y el Abandono, así como cualquier otra información que el Contratista considere apropiada

9.4.6. En un plazo de hasta ciento veinte (120) Días ANCAP, previa autorización del Poder Ejecutivo, deberá considerar la delimitación del o los Lotes en Explotación y el Programa de Explotación. Transcurrido dicho plazo, de no mediar oposición por escrito por parte de ANCAP, la delimitación y dicho programa se considerarán aceptados.

Si ANCAP se pronunciase rechazando el Programa de Explotación, resultará de aplicación lo dispuesto en el numeral 30.2, sin perjuicio de que las Partes podrán decidir de común acuerdo emplear sus mejores esfuerzos para adecuar la propuesta del Programa de Explotación a los efectos de lograr la aprobación por parte de ANCAP.

El Contratista podrá solicitar modificaciones al Programa de Explotación originalmente aprobado por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM. La nueva propuesta de Programa de Explotación se someterá a la aprobación de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM.

9.4.7. La aprobación de la delimitación del o los Lotes en Explotación y el Programa de Explotación habilitará al Contratista a ingresar al Período de Explotación, de acuerdo con los términos y condiciones del presente Contrato.

9.4.8. Si cumplido el Programa de Evaluación resultase que el Yacimiento pudiera ser comercialmente explotable para el Contratista en caso de efectuarse descubrimientos posteriores que permitan su explotación conjunta, el Contratista podrá optar por no proponer la Declaración de Comercialidad por un plazo igual al tiempo que falte para el vencimiento del Período de Exploración, incluyendo el mismo todos los Subperíodos definidos en el numeral 9.1. En este supuesto, y hasta tanto no se produzca la eventual Declaración de Comercialidad del Yacimiento, la superficie respectiva continuará siendo considerada Lote o Lotes en Evaluación.

9.4.9. Si el Contratista efectúa uno o más descubrimientos de Hidrocarburos, los que por falta de mercado o limitaciones a su acceso y/o inexistencia o insuficiencia de transporte, no puedan ser declarados comerciales, el Contratista podrá retener el o los Lotes en Evaluación correspondiente por un plazo que será fijado por las Partes y que no superará cinco (5) Años. El plazo del Período de Retención en cuestión será definido independientemente al tiempo que falte para el vencimiento del período de Exploración y se computará a los efectos del plazo dispuesto en el numeral 5.1, por lo que no implica en ningún caso la prolongación del plazo máximo de duración de este Contrato.

9.4.10. En el caso de que el Contratista determine que un

descubrimiento no le resulta comercialmente explotable por sí mismo o en conjunto con otros, lo deberá comunicar inmediatamente a ANCAP y automáticamente quedará desafectado del Área el respectivo Lote en Evaluación, pudiendo ANCAP disponer su explotación según su exclusiva conveniencia y sin que el Contratista tenga derecho a indemnización de ninguna especie.

9.4.11. Durante la vigencia del Período de Exploración el Contratista queda facultado para efectuar, fuera de los programas comprometidos para cada Subperíodo, otros trabajos congruentes con los objetivos de este Contrato que hayan sido autorizados por el Comité de Administración, sin disminuir su obligación por los trabajos comprometidos; imputándose dichos trabajos, de corresponder, a las obligaciones asumidas en los Períodos de Exploración siguientes.

9.4.12. En caso de haber algún descubrimiento comercial durante cualquiera de los Subperíodos, el Contratista deberá continuar con el Programa de Trabajo correspondiente a dicho Subperíodo, de acuerdo con lo determinado por el Comité de Administración, en aquellas áreas sobre las que mantenga derecho situadas fuera de los límites de los Lotes en Explotación.

9.5 DESAFECTACIÓN OBLIGATORIA

Para el Área se establecen las siguientes condiciones de desafectación obligatoria de Lotes:

9.5.1. El Contratista para poder optar por el Subperíodo Complementario B, deberá desafectar del Área del Contrato la superficie a restituir según lo establecido en el numeral 9.2.3, Lo establecido no se aplica para los Lotes en Evaluación, ya que, si el área de los mismos supera el cincuenta por ciento (50%) del Área, el Contratista deberá devolver únicamente el remanente de la misma.

9.5.2. El Contratista para poder optar por el Subperíodo de Prórroga, deberá desafectar del Área del Contrato la superficie a restituir según lo establecido en el numeral 9.2.5. Lo establecido no se aplica para los Lotes en Evaluación, ya que, si el área de los mismos supera el setenta por ciento (70%) del Área, el Contratista deberá devolver únicamente el remanente de la misma.

9.5.3. Que el Contratista incumpla lo establecido en el numeral 9.4.12, en cuyo caso deberá desafectar el Área fuera de los límites de los Lotes de Explotación.

9.5.4. En el caso previsto en el numeral 9.4.10, el Contratista deberá desafectar el Lote en Evaluación.

9.6 DESAFECTACIÓN VOLUNTARIA

El Contratista, siempre y cuando haya dado total cumplimiento a las obligaciones asumidas por el presente Contrato, podrá en cualquier momento del respectivo Subperíodo, y mediante notificación por escrito a ANCAP con una anticipación no menor de treinta (30) Días, renunciar voluntariamente a una parte cualquiera del Área, sin lugar a multa o pena. El área restante deberá cumplir los requisitos establecidos en el numeral 9.5.

9.7 TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO DURANTE EL PERÍODO DE EXPLORACIÓN

9.7.1. El Contratista podrá en cualquier momento del Período de Exploración, mediante notificación a ANCAP por escrito, con una anticipación no menor de treinta (30) Días, dar por terminado el Contrato sin lugar a multa o pena, siempre y cuando haya dado total cumplimiento a las obligaciones establecidas en el numeral 9.2 para cada

uno de los Subperíodos que corresponda o realizado los pagos correspondientes a ANCAP, de conformidad con lo establecido en el numeral 9.7.3.

9.7.2. En todos los casos en que el Contrato quede extinguido, el Contratista deberá acreditar que ha efectuado los trabajos y pagos que en cada caso correspondiere y que ha entregado la información establecida en la Cláusula 19°.

9.7.3. Si el Contratista resolviera dar por terminado el Contrato durante cualquiera de los Subperíodos del Período de Exploración, pero sin haber dado total cumplimiento a las obligaciones acordadas para el Subperíodo correspondiente, pagará a ANCAP el costo total de los trabajos comprometidos no realizados para el respectivo Subperíodo:

- Para el Subperíodo Básico, el monto a pagar se calculará a partir de la diferencia entre las Unidades de Trabajo comprometidas y las efectivamente cumplidas, multiplicadas por el valor de las Unidades de Trabajo establecido en el numeral 13.1 de las Bases (Anexo V). El valor total de las Unidades de Trabajo del Programa Exploratorio Comprometido del Subperíodo Básico se fija en ochenta y un millones setecientos sesenta y cinco mil Dólares (81.765.000 US\$).
- Para el Subperíodo Complementario y el Subperíodo de Prórroga, el monto a pagar se calculará utilizando los costos estimados aprobados por el Comité de Administración en el/los Programas de Exploración Acordados.

9.7.4. El Contrato vencerá cuando el Contratista no haya hecho un descubrimiento comercial durante el Período de Exploración.

9.7.5. No obstante, en el caso de que el Contratista efectuara un descubrimiento durante el último Año del Subperíodo de Prórroga y siempre que a juicio de ANCAP hubiere cumplido sus compromisos en lo que respecta al número de perforaciones, tendrá opción a un (1) Año adicional para determinar si dicho descubrimiento es o no comercial, procediendo conforme a lo previsto en el numeral 9.4. El Contrato se extinguirá en el momento en que el Contratista declare que el descubrimiento no es comercial. Si omitiera formular declaración, el Contrato finalizará al término de dicho Año adicional.

CLÁUSULA 10° - PERIODO DE EXPLOTACIÓN

10.1 PLAZO Y CONDICIONES TÉCNICAS

10.1.1. El Contratista contará con un plazo máximo de veinticinco (25) Años para la ejecución de las tareas de Desarrollo y Producción para cada Lote en Explotación, sin perjuicio de lo establecido en la Cláusula 5° respecto a la duración total del Contrato. Este plazo se computará a partir de la aprobación de la delimitación del Lote en Explotación, conforme con el procedimiento previsto en los numerales 9.4.5 y 9.4.6.

10.1.2. El Contratista se obliga a dar comienzo a las actividades de Explotación de los Hidrocarburos descubiertos, de acuerdo con el Programa de Desarrollo aprobado por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM, el cual especificará que la Producción se llevará a cabo conforme a la tasa MER. Dicho Programa de Desarrollo deberá ser presentado por el Operador dentro de los ciento ochenta (180) Días a partir de la aprobación de la delimitación del Lote en Explotación,

10.1.3. El "Programa de Desarrollo" será elaborado por el Operador de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional y puesto a aprobación de

ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM. Dicho programa contendrá entre otras cosas:

- detalles de la propuesta de trabajo que se realizará y la recomendación sobre el concepto de Desarrollo, incluidos tamaño y características del reservorio, las instalaciones y los pozos como así también el plan de ejecución del proyecto
- estimación del total de Reservas de Hidrocarburos del Lote en Explotación y fecha estimada del comienzo de la Producción, así como también el perfil de la Producción anual prevista para Petróleo y Gas conforme a la tasa MER hasta el Abandono
- muy especialmente las normas de conservación y explotación adecuadas, de tal manera que la tasa de Producción pueda ser mantenida durante un periodo lo más prolongado posible, sin ocasionar pérdidas significativas en la recuperación final de los Hidrocarburos
- estimación del personal necesario, gastos de capital y operativos en los que se incurrirá, incluida la periodicidad de dichos gastos sobre la base de un Año Calendario
- evaluación económica, incluidos los precios de los Hidrocarburos
- medidas de seguridad que se deberán adoptar, incluidas las medidas de emergencia
- un capítulo ambiental, detallando el Plan de Gestión Ambiental a implementar y que contenga medidas adecuadas para la preservación del medio ambiente
- estimación del costo futuro total por el Abandono de las instalaciones en el Lote en Explotación
- cualquier otra información que el Operador considere pertinente o que el Comité de Administración, ANCAP y/o el Poder Ejecutivo a través del MIEM solicite de conformidad con el numeral 10.1.

10.1.4. En un plazo de treinta (30) Días de la aprobación del Programa de Desarrollo por parte de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM, y a los efectos de dar cumplimiento al mismo, el Operador deberá presentar al Comité de Administración un nuevo Programa de Trabajo y Presupuesto anual para el Año Calendario en curso, así como los Programas de Trabajo y Presupuestos provisionales para el resto del Desarrollo del descubrimiento. Asimismo, el Operador entregará al Comité de Administración cada año, un Programa de Trabajo y Presupuesto correspondiente al Lote en Explotación para el Año Calendario siguiente antes de los sesenta (60) Días previos a la finalización de cada Año Calendario, los cuales deben estar dentro del marco del Programa de Desarrollo aprobado.

El Contratista podrá solicitar modificaciones al Programa de Desarrollo originalmente aprobado por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM. La nueva propuesta de Programa de Desarrollo se someterá a la aprobación de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM.

El Contratista tendrá el derecho de solicitar modificaciones a los Programas de Trabajo y Presupuestos aprobados por el Comité de Administración, de conformidad con el último Programa de Desarrollo aprobado. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

10.1.5. El Programa de Desarrollo deberá considerar especialmente medidas adecuadas de seguridad y para la conservación del medio ambiente.

10.1.6. Si los parámetros técnicos señalados en el numeral 10.1.3 lo permiten, la tasa de producción será igual a los niveles de producción previstos.

10.1.7. El Contratista, en cualquier momento, podrá proponer al Comité de Administración la revisión de la tasa de producción permitida por pozo o Yacimiento, debido

a cambios inesperados en el comportamiento de su Producción o actualización de las reservas. En caso de variaciones significativas respecto a la Producción anual aprobada en el Programa de Desarrollo, se deberá solicitar una autorización a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM.

10.1.8. El Contratista se obliga a emplear las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional, que deberán comprender, entre otros, el Mantenimiento de Presión del Yacimiento a niveles adecuados.

10.2 PRODUCCIÓN

10.2.1. En caso de acceder al Período de Explotación, el Contratista tiene el derecho y la obligación de producir los volúmenes máximos de Hidrocarburos compatibles con lo dispuesto en el numeral 10.1.

10.2.2. El Contratista deberá realizar por su exclusiva cuenta y cargo las instalaciones necesarias para el almacenamiento, medición y entrega de los Hidrocarburos en los respectivos Puntos de Fiscalización, las que en los casos en que deban realizarse fuera del Área, serán consideradas a los efectos del Contrato como si se hubieran realizado dentro de ella. Las instalaciones y ubicaciones mencionadas deberán ser aprobadas por el Poder Ejecutivo a través del MIEM, quien sólo podrá negar su aprobación por motivos fundados.

10.2.3. Los plazos para la puesta en Producción de los Yacimientos serán los establecidos en el Programa de Trabajo aprobado por el Comité de Administración, según lo establecido en el numeral 20.2.1.

10.2.4. Dentro de los sesenta (60) Días antes del final de cada Año Calendario, el Operador entregará al Comité de Administración una propuesta del Programa de Trabajo y Presupuesto, especificando las Operaciones Petroleras que se llevarán a cabo en el Lote en Explotación y el programa de Producción previsto para el Año Calendario siguiente. El Comité de Administración se reunirá a los efectos de tratar la propuesta del Programa de Trabajo y Presupuesto en un plazo de veinte (20) Días a partir de dicha entrega.

El Contratista tendrá el derecho de solicitar modificaciones a los Programas de Trabajo y Presupuestos aprobados por el Comité de Administración. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

10.3 MEDICIÓN, TRANSPORTE Y ENTREGA

10.3.1. PETRÓLEO

10.3.1.1. El Petróleo Crudo deberá ajustarse a condiciones comerciales de entrega, debiéndosele efectuar los tratamientos necesarios. El Petróleo Crudo destinado al consumo interno del país, deberá tener en el Punto de Fiscalización correspondiente, al menos las siguientes características:

- El límite superior de agua e impurezas será del uno por ciento (1%).
- Salinidad total máxima de cien gramos por metro cúbico (100 g/m³) expresada en Cloruro de Sodio (NaCl).

10.3.1.2. La determinación del volumen físico de Petróleo se efectuará en el Punto de Fiscalización correspondiente y para medirlo se considerará reducido a seco-seco y quince grados centígrados (15°C) de temperatura.

10.3.1.3. En el caso de que el agua, sólidos o salinidad del Petróleo Crudo destinado al consumo interno del país excedan los límites especificados en los numerales que preceden, ANCAP no estará obligada a recibirlos y el

Contratista deberá someterlo a nuevos tratamientos hasta alcanzar los valores especificados.

10.3.2. GAS NATURAL

10.3.2.1. El Gas Natural deberá ajustarse a condiciones comerciales de entrega, debiéndose efectuar los tratamientos necesarios. El Gas Natural destinado al consumo interno del país, deberá tener en el Punto de Fiscalización correspondiente, al menos las siguientes características, de forma de cumplir con lo estipulado en el Decreto 78/999:

Dióxido de Carbono (CO ₂)	2% molar
Agua (H ₂ O)	65 mg/sm ³
Total de Inertes (N ₂ + CO ₂)	4% molar
Sulfuro de Hidrógeno (H ₂ S)	3 mg/sm ³
Azufre entero	15 mg/sm ³
Hidrocarburos condensables	-4°C @ 5500 KPa Abs
Poder Calorífico Superior	Min. 8850 Kcal/sm ³ – Máx. 10200 Kcal/sm ³

TABLA 1: CARACTERÍSTICAS MÍNIMAS REQUERIDAS PARA EL GAS NATURAL

Si el Decreto 781999 fuera modificado, las especificaciones del Gas Natural destinado a consumo interno en el país deberán adecuarse a esa nueva Ley Aplicable.

10.3.2.2. En caso de que el Gas Natural destinado al consumo interno del país se encuentre fuera de las especificaciones establecidas, ANCAP no estará obligada a recibirlo y el Contratista deberá someterlo a nuevos tratamientos hasta alcanzar, al menos, los valores especificados.

10.4 YACIMIENTOS COMPARTIDOS

En el caso de que un descubrimiento se extienda fuera del Área del Contrato, de acuerdo a lo estipulado en 9.4.1, el Contratista deberá comunicarlo a ANCAP y al Poder Ejecutivo dentro de los treinta (30) Días de producido el descubrimiento. Las partes afectadas deberán proceder a la unificación de la Explotación del mismo para su racional aprovechamiento y distribución, de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional. El Programa de Explotación del Yacimiento compartido deberá ser aprobado por ANCAP, con la autorización del Poder Ejecutivo, tal como se estipula en el numeral 9.4.

Si ese descubrimiento se extendiera a países limítrofes, dicho convenio de unificación tomará en cuenta los tratados al respecto con dichos países. A tales efectos, la negociación internacional para un acuerdo de explotación unificada la realizará Poder Ejecutivo, a través de los organismos competentes.

10.5 PROYECTO A SOLO RIESGO

10.5.1. ANCAP podrá proponer llevar adelante un proyecto de Recuperación Secundaria o Terciaria, que se efectúe a costo, riesgo y beneficio de ANCAP, que se denominará "Proyecto a Solo Riesgo", siempre que se cumplan con las siguientes condiciones:

- Que ANCAP haya presentado una propuesta de Recuperación Secundaria o Terciaria en forma completa y según los términos indicados en el numeral 10.5.2
- Que el Comité de Administración no le haya dado su aprobación
- Que ANCAP comunique por escrito al Contratista su intención de llevar a cabo dicho proyecto como Proyecto a Solo Riesgo

10.5.2. Una propuesta de Recuperación Secundaria o Terciaria, para ser considerada en forma completa, deberá incluir:

- Estudios apropiados de la ingeniería de petróleo del reservorio o los reservorios en recuperación primaria, que será o serán incluidos en el Proyecto a Solo Riesgo
- Estudios apropiados comparando las principales alternativas aplicables al proyecto recomendado

- Una estimación de los gastos de inversión y operación requeridos, tanto en el proyecto recomendado como en los sistemas alternativos de éste.
- Un análisis del proyecto y de los alternativos

10.5.3. A partir de la fecha de recepción de la notificación hecha por ANCAP sobre su intención de llevar a cabo un Proyecto a Solo Riesgo según lo indicado en el numeral 10.5.1, el Contratista tendrá noventa (90) Días para contestarla, comunicando si ha elegido participar en el proyecto, o en parte del mismo, o si, al contrario, ha elegido no participar en él.

10.5.4. El Contratista podrá participar total o parcialmente del Proyecto a Solo Riesgo. Si el Contratista elige participar en el proyecto propuesto por ANCAP, el mismo será considerado total o parcialmente como un proyecto aprobado por el Comité de Administración y el Contratista lo llevará a cabo de acuerdo con las condiciones de este Contrato como una Operación Petrolera. Si el Contratista elige no participar en el proyecto propuesto por ANCAP y ésta resuelve proseguir, el Contratista ejecutará el proyecto o la parte del mismo en la que no participa como Proyecto a Solo Riesgo por cuenta de ANCAP bajo las condiciones de esta Cláusula y el Acuerdo de Solo Riesgo, teniendo en cuenta lo siguiente:

10.5.4.1. Si la contestación hecha por el Contratista a ANCAP establece que a juicio del Contratista el proyecto propuesto para Solo Riesgo puede perjudicar la recuperación de Hidrocarburos del reservorio o los reservorios comprendidos en el proyecto, el proyecto propuesto para Solo Riesgo tendrá que ser sometido a otros estudios previos y a una "prueba piloto" llevada a cabo dentro del Área, antes de comenzar el Proyecto a Solo Riesgo a escala completa, en el entendido de que dicha "prueba piloto" no deberá interferir sustancialmente con los programas u operaciones actuales o futuros.

10.5.4.2. Como premisa fundamental, el Proyecto a Solo Riesgo no interferirá sustancialmente con los programas u operaciones actuales o futuras ya aprobados por el Comité de Administración, o que estén bajo consideración seria y formal del mismo. Si dicho proyecto no interfiere sustancialmente con dichos programas u operaciones, los pozos, las instalaciones y equipos existentes podrán ser utilizados en el proyecto.

10.5.4.3. Las Partes acordarán los términos y condiciones de un Acuerdo de Solo Riesgo previo al comienzo del Proyecto a Solo Riesgo.

10.5.4.4. Previo al comienzo del Proyecto a Solo Riesgo, el Comité de Administración deberá estar de acuerdo sobre:

- La estimación del futuro comportamiento y producción de Hidrocarburos del reservorio o reservorios, en el caso de que no se llevare a cabo el Proyecto a Solo Riesgo.
- Un método para asignar al Proyecto a Solo Riesgo los gastos de operación.
- La manera en que ANCAP proveerá fondos mensualmente al Contratista para cubrir los gastos mensuales aplicables a tal proyecto.

10.5.5. Cuando los Flujos Monetarios de Producción a Solo Riesgo superen en cinco (5) veces (500%) la Inversión a Solo Riesgo, este proyecto pasará a ser parte de las Operaciones Petroleras y el Contratista pagará todos los costos futuros aplicables y recibirá su retribución en forma del porcentaje de la Producción que le corresponda según lo establecido en la Cláusula 17°.

10.5.6. El Contratista podrá elegir participar en el Proyecto a Solo Riesgo mediante notificación hecha a ANCAP y efectuando dentro de los treinta (30) Días siguientes

a dicha elección, un sólo pago en efectivo equivalente al saldo resultante de tomar cinco (5) veces (500%) las Inversiones a Solo Riesgo y deducirle los Flujos Monetarios de la Producción a Solo Riesgo. A partir de ese momento, el Proyecto a Solo Riesgo pasará a ser parte de las Operaciones Petroleras y el Contrato seguirá con su curso normal.

10.5.7. El Contratista deberá construir con las características técnicas que se convengan en el Acuerdo de Solo Riesgo, y a solicitud de ANCAP, cualquiera de los medios de transporte o instalaciones que implique el Proyecto a Solo Riesgo. Éstos serán abonados por ANCAP en dinero o en especie, según se establece en el numeral 10.5.

10.5.8. Cualquier Proyecto de Solo Riesgo se realizará por cuenta y riesgo exclusivo de ANCAP, debiendo ANCAP indemnizar al Contratista contra cualquier pérdida o daño que surjan de dicho Proyecto de Solo Riesgo.

10.6 OPERACIONES AUXILIARES

10.6.1. El Contratista deberá, por razones técnicas y económicas que así lo indiquen, construir por su exclusiva cuenta y cargo los oleoductos, gasoductos u otras instalaciones necesarias para el transporte de los Hidrocarburos producidos en el Área del Contrato, así como las instalaciones necesarias para el almacenaje de los mismos, fuera o dentro del Área. Todas las Operaciones Auxiliares con anterioridad al Punto de Fiscalización serán consideradas Costos o Inversiones.

10.6.2. Sujeto a la calidad y otros estándares utilizados por el Operador, ANCAP tendrá derecho de utilizar tales oleoductos, gasoductos y otras instalaciones que el Contratista haya construido por su propia cuenta, con la condición que los Hidrocarburos del Área del Contrato tendrán primera prioridad de transporte y almacenaje en todo momento. En tal caso ANCAP podrá:

10.6.2.1. Pagar por la utilización de dichos oleoductos, gasoductos e instalaciones, posteriores al Punto de Fiscalización, los costos proporcionales correspondientes de las instalaciones que utilice.

Si en el momento que se quiera hacer uso de este derecho no existiera capacidad suficiente, el derecho de ANCAP se limitará a la capacidad efectivamente disponible en dicho instante, pudiendo en caso de tener producción remanente, utilizar la capacidad en la medida que la misma quede disponible.

10.6.2.2. Adquirir la propiedad de aquellos oleoductos, gasoductos e instalaciones, posteriores al Punto de Fiscalización, hasta la proporción del porcentaje de Hidrocarburos que le corresponda durante la vida productiva de los descubrimientos comerciales. El precio a ser pagado por ANCAP para adquirir dicho derecho se fijará mediante un contrato por separado a ser negociado entre las Partes. Dicho precio se basará en el valor justo imperante en el mercado, el que podrá ser en efectivo o en especie.

10.6.2.3. El hecho de que ANCAP abone al Contratista la tarifa establecida en el numeral 10.6.2.1 no significa la renuncia de su derecho de ejercer en cualquier momento la opción prevista en el numeral 10.6.2.2 que antecede.

10.7 TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO DURANTE EL PERÍODO DE EXPLOTACIÓN

10.7.1. Durante el Período de Explotación, el Contratista podrá optar, con al menos ciento ochenta (180) Días de notificación a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM, por realizar la devolución total o parcial del o de los Lotes de Explotación quedando de esta forma liberado de toda obligación con respecto al Lote o Lotes

de Explotación a cuya devolución ha procedido, salvo lo estipulado en la Cláusula 11° y aquellos que derivaran de algún incumplimiento de lo establecido en este Contrato, siendo en esta situación de total aplicación lo previsto en la Cláusula 12° y Cláusula 19°.

CLÁUSULA 11° - ABANDONO

11.1. Será obligación del Contratista llevar a cabo las actividades relativas al Abandono relacionadas con el Contrato y serán de su exclusivo cargo todos los costos, gastos y responsabilidades por el mismo, sin perjuicio de lo dispuesto en el numeral 11.7. A tales efectos, y en el marco de lo dispuesto en el numeral 22.9, el Contratista (a través del Operador) deberá someter a aprobación del Comité de Administración, un Programa de Abandono.

11.2. Con posterioridad al comienzo de la Producción, el Contratista deberá preparar y remitir anualmente al Comité de Administración para su aprobación, un informe de Abandono junto con el Programa de Trabajo y Presupuesto, en conformidad con la Ley Aplicable y en particular sobre la base de las normas relativas al medio ambiente.

El informe de Abandono deberá incluir, como mínimo, la siguiente información:

- la Producción total acumulada de Hidrocarburos del Área
- estimación del EUR de Hidrocarburos del Área
- estimación del costo futuro total por el Abandono de las instalaciones hasta el Punto de Fiscalización de acuerdo con la Ley Aplicable
- la fecha estimada en la cual se haya producido el 50% del total estimado de Reservas de Hidrocarburos del Área
- la suma que el Contratista o el Integrante del Contratista deberá depositar en el Fondo de Abandono con respecto al Año Calendario, indicando de qué manera se calculó dicha suma
- la suma realmente pagada al Fondo de Abandono por parte del Contratista o el Integrante del Contratista hasta la fecha
- el monto de los gastos en los que incurrió el Contratista al abandonar las instalaciones durante el Año Calendario, y
- el monto de dinero proveniente del Fondo de Abandono recibido por el Contratista durante el Año Calendario,

11.3. Para cubrir los costos de Abandono se establecerá una provisión anual que se incluirá en los Presupuestos de gastos anuales y será considerada, a los efectos del presente Contrato, como Gastos de Operaciones Petroleras y como Cost Oil una vez aprobadas por el Comité de Administración.

11.4. A los efectos de dar cumplimiento a lo establecido en el numeral 11.3, el Contratista (a través del Operador) deberá:

- 11.4.1. a más tardar noventa (90) Días antes del comienzo del Año Calendario durante el cual el Operador prevé que la producción acumulada del Área será mayor que el 50% del total estimado de Reservas de Hidrocarburos del Área, presentar al Comité de Administración para su aprobación la estimación actualizada del costo futuro total por el Abandono de las instalaciones hasta el Punto de Fiscalización de acuerdo con la Ley Aplicable y de conformidad con el presente Contrato.
- 11.4.2. en el primer trimestre del Año Calendario al que hace referencia el punto 11.4.1 y cada trimestre natural posterior hasta la terminación o vencimiento del Contrato, calcular la suma a depositar en el Fondo de Abandono según la siguiente fórmula:

$$FAi = CA*(NPi - EUR*0,5)/(EUR*0,5) \quad FAi$$

Siendo:

- FAi: Suma a depositar en el Fondo de Abandono en el trimestre i (US\$)
- CA: Total de Costos de Abandono Estimado Actualizado (US\$)
- NPi: Producción Acumulada hasta el comienzo del trimestre i (Barriles Equivalentes)

- EUR: Recuperación total estimada (Barriles Equivalentes)
- FAi: Total de sumas pagadas al Fondo de Abandono con anterioridad al trimestre i (US\$)

11.4.3. depositar doscientos cincuenta mil Dólares (US\$ 250.000) por trimestre desde el primer Año de Producción, en caso que no se cumpla la condición establecida en 11.4.1 o que el monto calculado según 11.4.2 resultara menor a doscientos cincuenta mil Dólares (US\$ 250.000) a depositar en el trimestre en consideración.

11.5. A tales efectos, el Contratista deberá abrir una cuenta bancaria en un banco con presencia en la República Oriental del Uruguay, en la que se depositarán los fondos para cubrir los costos de Abandono, según lo aprobado por el Comité de Administración.

11.6. El Contratista, una vez terminado o resuelto el presente Contrato, transferirá a ANCAP la parte de estos fondos que no se hayan utilizado para tales fines y si los fondos acumulados en la cuenta bancaria fueran insuficientes para cubrir los costos de Abandono, entonces el Contratista tendrá la obligación de aportar por su cuenta la cantidad faltante.

11.7. Si al término o a la resolución del Contrato, por cualquiera de las causales establecidas, existiesen reservas remanentes que justificasen que ANCAP, a su exclusiva opción, decida continuar con el proceso de Producción, lo que provoque la demora de las tareas de Abandono de los pozos e instalaciones en uso, el Contratista deberá:

- Acordar con ANCAP a través del Comité de Administración un Programa de Abandono de instalaciones y pozos que no sean requeridos para continuar con la Producción.
- Presentar al Comité de Administración una evaluación de los costos que representan el Abandono, al momento de la terminación del Contrato, de las instalaciones de todo tipo y pozos cuyo Abandono no pudo concretarse por continuar en uso. En la eventualidad que los fondos a transferir según 11.5 no fueran suficientes para cubrir los costos de Abandono evaluados al momento de la terminación del Contrato, el Contratista tendrá la obligación de aportar por su cuenta la cantidad faltante.

CLÁUSULA 12° - ENTREGA DE BIENES

12.1. Al término de este Contrato por vencimiento del plazo total convenido, o por incumplimiento del Contratista, o por terminación anticipada del Contrato por mutuo acuerdo de las Partes o por cualquier otra de las causales establecidas, el Contratista transferirá en propiedad a ANCAP sin cargo, pago, ni indemnización alguna y libres de gravámenes o deudas, en buen estado de conservación, mantenimiento, y funcionamiento, teniendo en cuenta el desgaste normal producido por el uso, todas las edificaciones, todos los Pozos ya sean Exploratorios, de Delimitación, de Producción, para inyección, etc., instalaciones, gasoductos y oleoductos, maquinarias, equipos, tuberías, plataformas, sistemas de recolección y almacenamiento, plantas de agua, plantas y redes eléctricas, equipos de pozo y cualesquiera otros bienes de similar naturaleza, sin los cuales no podría llevarse a cabo la Producción.

Con este propósito queda convenido que el Contratista será propietario de los bienes enumerados en este numeral.

En caso que la transferencia de activos referida en el párrafo anterior estuviera gravada por algún Tributo y/o Gravamen, los mismos serán de cargo de ANCAP.

12.2. Durante la vigencia de este Contrato, el Contratista no podrá transferir, gravar o retirar ninguno de los bienes aludidos, salvo expreso consentimiento de ANCAP y deberá conservarlos en condiciones de buen funcionamiento. Ello no obsta a los retiros o traslados que obedezcan a razones de mantenimiento, reparaciones o reemplazos normales,

en cuyos casos el Contratista deberá recabar la autorización previa por escrito del Comité de Administración.

- 13.3. A los efectos de dar cumplimiento a lo estipulado en el numeral 12.1, el Contratista deberá tener un inventario de los bienes, el cual deberá ser presentado a ANCAP anualmente para su conocimiento.

SECCIÓN IV DISPOSICIÓN DE LOS HIDROCARBUROS

CLÁUSULA 13° - PETRÓLEO Y LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

- 13.1. El Contratista podrá hacer uso, libre de todo cargo, de aquella porción de Hidrocarburos producida en el Área del Contrato que se requiera para la ejecución de las Operaciones de Explotación y funcionamiento de maquinaria relacionada con las mismas. Si hubiere Gas Natural disponible en el Área, le será dado a éste uso preferencial para los fines expuestos.

- 13.2. Al Contratista se le entregará en especie en el Punto de Fiscalización y en retribución por las operaciones contratadas, la parte de la producción de Petróleo que corresponda, según lo estipulado en la Cláusula 17° de este Contrato.

- 13.3. El Contratista tendrá libre derecho a disponer y exportar la parte de la producción de Petróleo y/o Líquidos de Gas Natural que le corresponda como retribución por las operaciones contratadas, con excepción de la limitación mencionada en la Cláusula 15°.

- 13.4. Cualquiera de las Partes que no retire su porción de la Producción Disponible de Petróleo y/o Líquidos de Gas Natural o parte de dicha porción durante cualquier Año Calendario, con excepción de los ajustes por concepto de tolerancia de retiros de acuerdo con lo estipulado en el numeral 13.5.2, tendrá derecho a acumular y retirar en el futuro la porción no retirada a los volúmenes que le corresponda en ese Año Calendario, sin perjuicio de lo establecido en el numeral 13.6.

- 13.5. Antes del comienzo de la Producción de Petróleo del Área del Contrato, las Partes concertarán un "Convenio de Retiros", el cual incluirá, entre otros conceptos, los siguientes:

- 13.5.1. **Nominaciones:** Una vez establecida la Producción Disponible para un determinado trimestre calendario, cada Parte deberá:

- Indicar la porción de su parte de la Producción Disponible que retirará y las fechas aproximadas en que efectuará los retiros, así como las cantidades de cada uno.
- Especificar la porción de la Producción Disponible que no hubiera sido nominada por la otra Parte, que deseen para sí, de acuerdo a lo estipulado en el numeral 13.6.

- 13.5.2. **Tolerancia de retiros:** El volumen de Petróleo que una Parte puede acreditar a Años futuros o a Años ya pasados para compensar los desniveles de sus retiros debido al uso de buques-tanques oceánicos.

- 13.5.3. **Itinerarios de buques:** Es el procedimiento específico para establecer cómo cada Parte podrá designar un buque oceánico para retirar Petróleo de la terminal del Área del Contrato.

- 13.6. Si cualquiera de las Partes no hiciera nominación para retirar su porción entera de la Producción Disponible para cualquier Año Calendario, la otra Parte tendrá el derecho de retirar la porción que no fue nominada, pagándole a la Parte que no nominó su porción entera al precio establecido en la Cláusula 17°, y sin perjuicio de lo establecido en la Cláusula 16°.

- 13.7. El Contratista podrá separar los líquidos de cualquier Gas Natural producido en el Área del Contrato. Para los fines de la retribución al Contratista, el porcentaje de Líquidos de Gas Natural que le corresponda al Contratista para un trimestre determinado, será igual al porcentaje de Petróleo que le

corresponda al Contratista, a menos que las Partes convengan otra cosa.

- 13.8. El Contratista tendrá derecho, mediante autorización solicitada a ANCAP con un mínimo de seis (6) Meses de anticipación antes del comienzo de cualquier Año Calendario, de comprar regularmente durante tal Año hasta la cantidad que se convenga de la porción de la Producción Disponible correspondiente a ANCAP, del Área del Contrato, que esté disponible para la exportación, a un precio según lo establecido en la Cláusula 17°.

CLÁUSULA 14° - GAS NATURAL

- 14.1. El Contratista podrá hacer uso, libre de todo cargo, de aquella porción de Gas Natural producida en el Área del Contrato que se requiera para la ejecución de las Operaciones de Explotación y funcionamiento de maquinaria relacionada con las mismas.

- 14.2. Los Hidrocarburos líquidos que se obtengan de la fase gaseosa luego de la separación del Petróleo, se denominarán Líquidos de Gas Natural (Condensado) y se considerarán como Petróleo Crudo a todo efecto.

- 14.3. Si en el Área del Contrato se localizare Gas, sea éste asociado o no asociado, en cantidades tales que se pueda considerar la posibilidad de explotarlo en forma comercialmente atractiva, el Contratista como contrapartida de las operaciones contratadas, recibirá en el Punto de Fiscalización la parte de la producción según lo estipulado en la Cláusula 17° y tendrá libre derecho a disponer y exportar la parte de la producción de Gas que le corresponda.

- 14.4. En caso de Producción de Gas Asociado, si el Contratista considera que no hay posibilidades de comercializar el Gas en condiciones económicas adecuadas, se procederá a:

- 14.4.1. Emplear el Gas tanto como sea posible como combustible en los equipamientos de Producción.
- 14.4.2. Reinyectarlo en los Yacimientos del Área del Contrato en la máxima medida que las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional lo aconsejen.
- 14.4.3. ANCAP podrá optar por tomar a la salida del separador de Gas-Petróleo la Producción de Gas Asociado que sea excedentaria de las Operaciones Petroleras. Este Gas Natural será recibido sin cargo por ANCAP, sin perjuicio de lo cual los costos y las inversiones para la utilización del mismo, serán de cargo de ANCAP.

- 14.5. En caso que el Contratista entienda que la Explotación de un determinado Yacimiento de Gas Natural (Gas no asociado) no es económicamente factible, automáticamente quedará desafectado del Área del Contrato el respectivo Lote en Evaluación, siempre y cuando dicho Lote en Evaluación no se encuentre afectado a la evaluación de otros Hidrocarburos, pudiendo ANCAP disponer su Explotación según su exclusiva conveniencia y sin que el Contratista tenga derecho a indemnización de ninguna especie.

- 14.6. Lo dispuesto en los numerales 13.4, 13.5 y 13.6 también aplica al Gas Natural, según sea pertinente.

CLÁUSULA 15° - DERECHO PREFERENCIAL DE ANCAP

- 15.1. ANCAP tendrá el derecho preferencial de adquirir total o parcialmente los Hidrocarburos recibidos por el Contratista en retribución por las operaciones contratadas, si fuera necesario para complementar las necesidades del consumo interno del país.

- 15.2. Si para un determinado momento otro u otros Contratistas se encontrasen en Producción de Hidrocarburos de similares características, el derecho preferencial de ANCAP se ejercerá en proporción al volumen de Hidrocarburos que cada uno

de los Contratistas reciba como retribución, salvo pacto en contrario.

15.3. ANCAP pagará por los Hidrocarburos adquiridos de conformidad con este derecho preferencial, un precio de acuerdo a lo establecido en la Cláusula 17°.

15.4. Para hacer uso de tal derecho preferencial, ANCAP notificará por escrito al Contratista con una anticipación de un (1) Año, especificando el volumen de Hidrocarburos de la porción correspondiente al Contratista que será adquirido, así como el período durante el que se efectuará dicha compra.

15.5. Si la calidad de los Hidrocarburos entregados al Contratista en retribución de las operaciones contratadas no fuese apropiada para las refinerías nacionales, según se establece en los numerales 10.3.1 y 10.3.2, ANCAP tendrá el derecho de comprarle al Contratista dichos Hidrocarburos, al precio internacional determinado conforme a la Cláusula 17° y, mediante mutuo acuerdo de las Partes, permutarlo con éste por un volumen equivalente de otros Hidrocarburos de propiedad del Contratista que reúnan las condiciones de refinación necesarias en el Uruguay, o, después de haberle comprado al Contratista Hidrocarburos que reúna o no las condiciones de refinación necesarias en el Uruguay, permutarlos por otros Hidrocarburos propiedad de terceros.

CLÁUSULA 16° - COMERCIALIZACIÓN DE LOS HIDROCARBUROS

ANCAP tiene la facultad de solicitarle al Contratista que proceda, por su cuenta y orden, a la venta de los Hidrocarburos, propiedad del Estado Uruguayo y/o de ANCAP, que éste último le indique.

ANCAP le comunicará al Contratista la decisión respecto a la comercialización de los Hidrocarburos propiedad del Estado Uruguayo y/o de ANCAP, con una antelación de ciento ochenta (180) Días y las Partes, de común acuerdo, establecerán las condiciones para llevar adelante la comercialización. A tales efectos, se establece que el Contratista deberá presentar una oferta de comercialización basada en un proceso competitivo público a nivel nacional y/o internacional.

Para el caso de la comercialización de la porción del Estado Uruguayo, las condiciones para llevar adelante la misma, deberán ser aprobadas por el Poder Ejecutivo.

SECCIÓN V RETRIBUCIÓN AL CONTRATISTA

CLÁUSULA 17° - RUBROS RECONOCIDOS AL CONTRATISTA

ANCAP le reconocerá al Contratista el Cost Oil y el porcentaje de Profit Oil que le corresponda, únicamente en el caso de que el o los Yacimientos entren en Producción,

Para el caso en que un Yacimiento tenga Producción de Hidrocarburos líquidos y/o gaseosos, el Contratista recibirá la cuota parte que le corresponda según lo establecido en esta Sección, para cada tipo de Hidrocarburo.

La cuota parte correspondiente al Contratista de la Producción Real de los Hidrocarburos proveniente de Yacimiento/s, en retribución por las operaciones del Contrato, estará integrada en cada trimestre por el Cost Oil y su cuota parte del Profit Oil, de acuerdo al Procedimiento Contable.

17.1 COST OIL

Tal cual fuera definido en el numeral 2.1.18, el Cost Oil incluye los Costos e Inversiones incurridos en el Período de Exploración y el Período de Explotación, aprobados por el Comité de Administración. Serán rechazados aquellos incrementos que no hayan sido debidamente justificados y aprobados por el Comité de Administración, así como los Costos e Inversiones incurridos previamente a la firma del Contrato.

La cuota parte máxima de la Producción Real disponible para la recuperación del Cost Oil en un trimestre será:

- del sesenta por ciento (60%) para el caso de Petróleo
- del ochenta por ciento (80%) para el caso de Gas Natural

La recuperación del Cost Oil comenzará a partir del trimestre de inicio de la Producción.

17.1.1. COSTOS

Se considera como "Costo" toda erogación, aprobada por el Comité de Administración, cuya vida útil sea menor a un Año.

Incluirá los Costos incurridos, durante el trimestre en consideración, correspondientes a:

- Las Operaciones Petroleras
- Completar el Desarrollo de los Yacimientos declarados comerciales en el Área
- Exploración en el Área del Contrato posterior al inicio de la Producción
- Los Costos incurridos en la Fase de Desarrollo (Desarrollo de otros Yacimientos en el Área del Contrato posteriores al inicio de la Producción)
- Costos de la constitución y mantenimiento de la Garantía para el Período de Explotación, según numeral 31.3.
- Indemnización por un perjuicio económico, de acuerdo con lo estipulado en 27.5
- Costos de ajustar el Gas Natural a condiciones comerciales de entrega, según lo estipulado en el numeral 10.3.2.

17.1.1.1. LIMITACIONES A LOS COSTOS A RECUPERAR

No serán recuperables gastos generales ni "overheads" de la casa matriz o de subsidiarias que no estén directamente relacionados con las Operaciones Petroleras.

Los salarios y gastos incurridos en trabajos o estudios realizados fuera de Uruguay aplicados a las Operaciones Petroleras en el Área del Contrato serán recuperables, en tanto figuren en el Presupuesto aprobado por el Comité de Administración y se haya acordado el costo horario de las categorías de técnicos intervinientes, debiéndose comunicar mensualmente al Comité de Administración el detalle de los gastos incurridos.

Los pagos por intereses sobre préstamos serán reconocidos, topeados a la tasa SOFR - seis (6) meses, en tanto el plan financiero de cada Año haya sido presentado conjuntamente con el Programa de Trabajo y el Presupuesto correspondiente, y haya sido aprobado por el Comité de Administración.

En cada trimestre podrá aplicarse por concepto de Costos como máximo el porcentaje referido en el numeral 17.1 según corresponda, transfiriéndose el saldo no recuperado de sus Costos, en caso de haberlos, al trimestre siguiente.

17.1.2. INVERSIONES

Se considera como "Inversión", aprobada por el Comité de Administración, toda erogación cuya vida útil sobrepase el Año.

Incluirá las Inversiones correspondientes a:

- El Período de Exploración
- La Fase de Desarrollo
- La Fase de Producción

La recuperación de las Inversiones se concretará a través de veinte (20) alícuotas trimestrales iguales, a partir del inicio de la Producción.

17.1.3. El saldo no recuperado en cada trimestre de los Costos e Inversiones, por agotamiento del monto establecido como Cost Oil, según el tope porcentual fijado de la

Producción Real, en el numeral 17.1 según corresponda, será transferido al trimestre siguiente y así sucesivamente.

17.1.4. Cuando los Costos e Inversiones a recuperar en el trimestre considerado requieran una cantidad de la Producción Real menor que el tope establecido en el numeral 17.1, el excedente pasará a formar parte del Profit Oil, según lo dispuesto en el numeral 17.2.

17.1.5. REGISTRACIÓN DE COSTOS E INVERSIONES

A los efectos de determinar los Costos e Inversiones a recuperar por el Contratista, éste llevará una registración de los mismos en Dólares, transformando los realizados en otras monedas en la fecha en que se producen los desembolsos.

El procedimiento de registración será presentado a consideración y aprobación del Comité de Administración, y deberá cumplir con las normas legales vigentes, con los principios y prácticas contables establecidos y aceptados en la República Oriental del Uruguay y en la industria petrolera internacional. El Procedimiento Contable contiene los lineamientos generales del procedimiento de registración.

17.2 PROFIT OIL

Tal cual fuera definido en el numeral 2.1.69, el Profit Oil se refiere a la parte de la Producción remanente luego de descontar el Cost Oil de la Producción Real.

Las Partes tendrán derecho a un porcentaje del Profit Oil, según las siguientes planillas:

17.2.1. PETRÓLEO DE HASTA 25° API

Factor R	Porcentaje para el Contratista del remanente de la Producción Real	Porcentaje para el Estado Uruguayo del remanente de la Producción Real
≥ 0,0	89	11
≥ 1,0	82	18
≥ 1,5	77	23
≥ 2,0	67	33

TABLA 2. REPARTO DE PROFIT OIL PARA EL CASO DE PETRÓLEO < 25 °API

17.2.2. PETRÓLEO DE MÁS DE 25° API

La siguiente tabla se aplica a Petróleo de °API mayor a 25, a Gas de Yacimiento de Gas Condensado y a Líquidos de Gas Natural, según lo dispuesto en 14.2.

Factor R	Porcentaje para el Contratista del remanente de la Producción Real	Porcentaje para el Estado Uruguayo del remanente de la Producción Real
≥ 0,0	89	11
≥ 1,0	82	18
≥ 1,5	77	23
≥ 2,0	67	33

TABLA 3. REPARTO DE PROFIT OIL PARA EL CASO DE PETRÓLEO > 25 °API

17.2.3. GAS NATURAL

Factor R	Porcentaje para el Contratista del remanente de la Producción Real	Porcentaje para el Estado Uruguayo del remanente de la Producción Real
≥ 0,0	89	11
≥ 1,0	82	18
≥ 1,5	77	23
≥ 2,0	67	33

TABLA 4. REPARTO DE PROFIT OIL PARA EL CASO DE GAS NATURAL

17.2.4. VALUACIÓN DE HIDROCARBUROS

El precio de los Hidrocarburos a los efectos de:

- La determinación del Ingreso Bruto del Contratista;
- La determinación del volumen de Petróleo asignado a la recuperación de sus costos;

- Las transacciones de compra - venta entre ambas Partes, será el siguiente:

17.2.4.1. PETRÓLEO

El precio del Petróleo estará fijado en Dólares en condiciones FOB (Uruguay), de manera que refleje el valor real del mercado internacional para un Petróleo de las características similares al que se produzca en los Yacimientos, ajustado según los costos de transporte.

Los precios se determinarán según el promedio mensual del Precio del Petróleo, para aplicarse a la Producción correspondiente del mes considerado. A estos efectos, las Partes seleccionarán una canasta de precios de Petróleos de características similares al referido Petróleo, que se determinará de la siguiente manera:

- Con una anticipación no menor de noventa (90) Días a la fecha de inicio de la Producción, las Partes determinarán la cantidad aproximada de Petróleo que se va a producir en el Área del Contrato.
- Dentro de los treinta (30) Días siguientes a la determinación a que se refiere el literal anterior, las Partes seleccionarán una canasta de Petróleos de hasta un máximo de cuatro (4) componentes, los que deberán cumplir lo siguiente:
 - * Que sean de calidad similar al Petróleo que se vaya a medir en un Punto de Fiscalización;
 - * Que sus cotizaciones aparezcan regularmente en la publicación "Platt's Oilgram Price Report" u otra fuente reconocida por la industria petrolera internacional y acordada por las Partes; y,
 - * Cada seis (6) Meses o antes si alguna de las Partes lo solicita, las Partes podrán revisar la canasta establecida para la valorización del Petróleo en el Punto de Fiscalización, a fin de verificar que sigue cumpliendo con las condiciones antes enumeradas. Si se verifica que alguna de dichas condiciones ya no se cumple, las Partes deberán modificar la canasta dentro de los treinta (30) Días siguientes a la fecha en que se inició la revisión de la canasta. Si vencido este plazo las Partes no hubieran acordado una nueva canasta, se procederá de conformidad con lo estipulado en la Cláusula 30°.
- Si se verifica que la gravedad API (promedio ponderado), contenido de azufre, u otro elemento que mida la calidad del Petróleo en el Punto de Fiscalización hubiera variado significativamente con relación a la calidad de los componentes que integran la canasta (promedio aritmético simple), las Partes deberán modificar la composición de la canasta con el objeto de que la misma refleje la calidad del Petróleo en el Punto de Fiscalización.
- En la eventualidad que en el futuro el precio de uno o más de los tipos de Petróleo que integran la canasta fuera cotizado en moneda distinta a Dólares, dichos precios serán convertidos a Dólares a las tasas de cambio vigentes en las fechas de cada una de las referidas cotizaciones. Los tipos de cambio a utilizar serán los arbitrajes del Banco Central del Uruguay.

17.2.4.2. GAS NATURAL

El precio del Gas estará fijado en Dólares por millón de BTU (US\$/MMBTU) y surgirá de realizar el promedio entre los siguientes conceptos:

- Valor del Gas según Henry Hub en US\$/MMBTU.
- Valor del Gas según NBP (National Balancing Point, UK) en US\$/MMBTU.
- El resultado de aplicar la siguiente fórmula: 0,1*P-3, siendo P el precio del crudo establecido en el numeral 17.2.4.1.
- Indicador asociado al precio de mercado del Gas (de ser posible en la región) que ANCAP y el Contratista acuerden.

17.2.4.3. Sin perjuicio de lo dispuesto en los numerales 17.2.4.1 y 17.2.4.2, las Partes podrán acordar considerar el precio real de mercado para los Hidrocarburos producidos en el Área.

17.2.5. INGRESOS BRUTOS

Tal como se definió en el numeral 2.1.34, los Ingresos Brutos significan el resultado de la valoración de la Producción Real, en cada trimestre, entendiéndose por Ingresos Brutos acumulados la suma de los Ingresos Brutos desde el inicio de la Producción hasta la fecha en consideración.

Los Ingresos Brutos acumulados hasta un trimestre dado, son los que se habrán de considerar a los efectos del cálculo del Factor R, para determinar el reparto del Profit Oil según corresponda.

17.3 AUDITORÍAS

ANCAP tendrá derecho a inspeccionar y a realizar auditorías de la contabilidad relativa al Contrato, de acuerdo al Procedimiento Contable.

Cualquier observación que resulte de las mismas será presentada por escrito dentro de los sesenta (60) Días de terminada la inspección o la auditoría, debiendo el Contratista trabajar con la debida diligencia para levantarla, o corregir la causa, dentro de los treinta (30) Días siguientes.

SECCIÓN VI DISPOSICIONES VARIAS

Lo establecido en la presente Sección será aplicable a la Etapa de Exploración y/o Explotación, según corresponda.

CLÁUSULA 18° -ASOCIACIÓN

18.1. ANCAP podrá, a su solo juicio, previa autorización expresa del Poder Ejecutivo, asociarse con el Contratista para la Explotación de cualquier Lote de Explotación, debiendo comunicar su decisión al respecto por escrito al Contratista dentro de un plazo de ciento veinte (120) Días contados a partir de la aprobación de la delimitación del Lote de Explotación. Si ANCAP no efectuara dicha comunicación dentro del plazo establecido, se considerará que ha decidido no asociarse para la Explotación de ese Lote de Explotación.

18.2. En caso que ANCAP decidiera asociarse en la Explotación de un Lote de Explotación, deberá comunicar al Contratista, simultáneamente con su decisión de hacerlo, el porcentaje con el que decida participar, el que tendrá un máximo de veinte por ciento (20 %).

18.3. En el supuesto indicado en el punto anterior, ANCAP se obliga a abonar al Contratista, en proporción a su participación, los gastos directos de perforación y terminación del Pozo de Exploración descubridor.

18.4. Respecto de los Pozos de Evaluación productivos (no secos), ANCAP se obliga a abonar al Contratista, en proporción a su participación, todas las erogaciones directas efectuadas. En el caso de Pozos de Evaluación que resulten improductivos (secos), ANCAP únicamente se obliga a abonar, en proporción a su participación, un porcentaje del veinticinco por ciento (25%) sobre su costo total.
A dichos gastos se les adicionará el quince por ciento (15%) de los mismos, en carácter de gastos indirectos. ANCAP hará efectivos los pagos señalados dentro de los ciento ochenta (180) Días calendario de suscrito el respectivo contrato de asociación.

18.5. A partir de la notificación de ANCAP al Contratista de su decisión, previa autorización expresa del Poder Ejecutivo, de asociarse en la Explotación de un Lote de Explotación, las Partes procederán a negociar y suscribir el contrato de asociación y un contrato de operación conjunta, de acuerdo a los modelos estándares de la industria petrolera internacional (por ejemplo, los modelos de la ATEN), el que deberá ser autorizado por el Poder Ejecutivo. Este contrato de asociación

podrá ser suscrito por ANCAP o por una empresa controlada del Grupo ANCAP.

18.6. Una vez firmado el acuerdo de asociación, ANCAP pasará a formar parte del Contratista con respecto a dicho Lote en Explotación. ANCAP tomará su porcentaje de participación proporcionalmente de cada Integrante del Contratista.

18.7. No obstante, lo establecido en los numerales anteriores, el Contratista deberá continuar con el Programa de Desarrollo aprobado por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM.

CLÁUSULA 19° - ENTREGA DE INFORMACIÓN TÉCNICA

19.1. Toda la información recabada en el Área es de propiedad de ANCAP. Su utilización por el Contratista, por ANCAP y/o por el Poder Ejecutivo, será la que se establece en los siguientes numerales.

19.2. Durante el cumplimiento del Contrato, y, específicamente al finalizar cada Subperíodo de Exploración, al producirse la desafectación de áreas en Exploración, Lotes en Evaluación y/o Lotes en Explotación o cuando se opere la rescisión o resolución del Contrato, el Contratista entregará a ANCAP todos los elementos de información obtenida, así como al Poder Ejecutivo toda aquella información que por éste le sea solicitada.

En particular, sin que sea limitante a lo señalado, deberá entregar, en los formatos que ANCAP establezca:

19.2.1. Los datos de campo e información de soporte, con las diferentes etapas de procesamiento; planos base (ubicación de perfiles) en soporte magnético u óptico, así como transparencia y copia papel de toda la información y de los diferentes tipos de perfiles que se realicen, cualquiera sea el principio físico o químico que se utilice para su relevamiento.

19.2.2. Cuando se realicen pozos, se tendrá especial interés en:

- Registros litológicos, testigos, perfilales de todo tipo (wireline logs); ensayos de formación; control de Hidrocarburos durante la perforación; medición de caudales; presiones; tareas de cementación y estimulación
- Muestras de recortes de perforación (cuttings) lavadas y sin lavar de cada Pozo de Exploración, de Evaluación y Explotación
- Estudios palinológicos y paleontológicos
- Estudios petrográficos
- Estudios geoquímicos y de generación de Hidrocarburos
- Correlaciones estratigráficas con los pozos del Área
- Características físicas y químicas de los Hidrocarburos líquidos y gaseosos.
- Fotografías
- Videos
- Reportes de Perforación
- Reportes Geológicos
- Datos de Perforación
- Otros Datos y Reportes de Control Geológico
- Reportes HSE
- Datos meteorológicos
- Cualquier otro informe o dato generado durante la campaña

19.2.3. Todas las mediciones, informes, estudios y análisis, derivados de trabajos realizados para este Contrato, haya habido o no descubrimiento comercial.

19.2.4. Si el Contratista decide que un descubrimiento no es comercialmente explotable de acuerdo con el numeral 9.4.10, entregará a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM, los elementos informativos referentes al mismo, mencionados en el numeral anterior y además la evaluación, presentada al Comité de Administración, que sustentó tal declaración.

19.3. La información técnica, estudios, datos procesados y no procesados, así como resultados que proporcione el Contratista a ANCAP y/o al Poder Ejecutivo de acuerdo a la presente Cláusula, será de la mayor calidad que éste haya obtenido.

19.4. Toda información técnica requerida por ANCAP y/o el Poder Ejecutivo de acuerdo a lo dispuesto en la presente Cláusula, deberá ser entregada en un plazo no mayor a ciento ochenta (180) Días contados desde la fecha de recepción de la solicitud.

19.5. Si para obtener información y resultados se hubiese utilizado métodos o sistemas que son de propiedad exclusiva del Contratista, el mismo no estará obligado a revelar dichos métodos o sistemas cuando proporcione la información.

19.6. Los funcionarios de ANCAP y/o del Poder Ejecutivo que reciban información en el marco del presente Contrato, mantendrán la más estricta confidencialidad de la misma, de acuerdo a lo dispuesto en la Cláusula 23°.

CLÁUSULA 20° - COMITÉ DE ADMINISTRACIÓN

20.1 CONSTITUCIÓN, COMETIDOS Y FUNCIONAMIENTO

20.1.1. El Comité de Administración se integrará dentro de los treinta (30) Días de la fecha de celebración del Contrato, estará constituido por dos (2) representantes principales y dos (2) alternos designados por ANCAP y dos (2) representantes principales y dos (2) alternos designados por el Contratista, pudiendo las Partes sustituir en cualquier momento sus representantes debiendo comunicar tal decisión con una antelación no menor a quince (15) Días.

El Comité de Administración tendrá a su cargo el análisis y evaluación así como el contralor de los Programas de Trabajo y la fiscalización de la ejecución de las Operaciones Petroleras.

20.1.2. Será de cargo del Contratista el servicio de secretaría del Comité de Administración, el cual deberá llevar las actas y minutas, completas y detalladas, de todas las discusiones y las determinaciones tomadas por el Comité de Administración.

20.1.3. Las decisiones del Comité de Administración se adoptarán por acuerdo unánime de los representantes de las Partes. Cada Parte tendrá un solo voto. Cada representante de ANCAP y del Contratista en el Comité de Administración tendrá las atribuciones para obligar tanto a ANCAP como al Contratista respectivamente.

20.1.4. En caso de desacuerdo entre los representantes de las Partes, éstos harán sus mejores esfuerzos para resolverlo de una manera mutuamente aceptable o conveniente. En la eventualidad que dentro del plazo de sesenta (60) Días a partir de la fecha de la primera reunión del Comité de Administración convocada a los efectos de resolver el desacuerdo el mismo no fuera resuelto, el diferendo será elevado por cualquiera de las Partes directamente a las autoridades máximas de las Partes y si éstos no llegaran a un acuerdo el problema será sometido por cualquiera de las Partes a Consultoría o Arbitraje Técnico — Económico, los que se regularán por lo establecido en el Cláusula 30°.

20.1.5. El Comité de Administración se reunirá ordinariamente con la periodicidad que establezcan las Partes y extraordinariamente, a pedido de los representantes de cualquiera de ellos.

El plazo entre una y otra reunión ordinaria en ningún caso podrá ser superior a ciento veinte (120) Días.

Cualquiera de las Partes puede convocar una reunión del Comité de Administración, y cuando se solicite reunión, deberá efectuarse el pedido por escrito con una antelación mínima de quince (15) Días, estableciéndose la agenda respectiva, salvo en casos urgentes en que podrá solicitarse que se lleve a cabo la reunión dentro del plazo mínimo posible.

20.1.6. Cada Parte será responsable de los gastos de sus respectivos representantes en el Comité de Administración.

20.2 ATRIBUCIONES

20.2.1. El Comité de Administración ejercerá sus funciones durante toda la vigencia del Contrato. Sus decisiones serán por escrito y fundadas. Sin perjuicio de las atribuciones ya establecidas en este Contrato de otras que puedan convenirse entre las Partes y de lo que se establezca en el Procedimiento de Gobernanza, tendrá las siguientes atribuciones fundamentales:

- Acordar la forma adecuada de realizar los planes y Programas de Trabajo de las Operaciones Petroleras contratadas
- Aprobar los planes, programas, cronogramas y Presupuestos que deberá presentar el Contratista al Comité de Administración de manera oportuna previo al comienzo de cada Año Calendario.
- Aprobar modificaciones a los Programas de Trabajo y Presupuestos que pudiera presentar el Contratista
- Aprobar la realización de trabajos exploratorios que superen las Unidades de Trabajo comprometidas, y habilitar que dichas Unidades de Trabajo sean acreditadas como parte del cumplimiento de los compromisos exploratorios de un subperíodo subsiguiente, de acuerdo con el numeral 9.4.11
- Evaluar la ejecución de los Presupuestos
- Analizar y evaluar los justificativos técnicos de la localización de los Pozos Exploratorios, Pozo de Delimitación y Pozo de Desarrollo y sus programas de terminación
- Acordar los criterios técnicos para definir la fecha de terminación de cada pozo. Analizar las delimitaciones de los Lotes en Evaluación y Lotes en Explotación que proponga el Contratista para la autorización de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM.
- Controlar el cumplimiento del Programa de Desarrollo establecido en el numeral 10.1.2 y 10.1.3
- Efectuar el contralor técnico y contable de la operación
- Verificar la determinación del EUR, de las Reservas y la Producción Disponible media diaria por Yacimiento
- Puede crear subcomités o grupos de trabajo, tal como el Comité de Administración lo considere apropiado, con la función de asesorar al Comité de Administración.

20.2.2. A todos los fines precedentemente indicados, el Comité de Administración queda facultado para recabar los asesoramientos y encomendar los trabajos que estime necesarios. Los gastos que los mismos ocasionen serán soportados en forma igual por las Partes, esto es, un cincuenta por ciento (50%) cada una.

20.2.3. El Procedimiento de Gobernanza podrá ser modificado por el Comité de Administración por razones debidamente justificadas.

CLÁUSULA 21° - CAUSA EXTRAÑA NO IMPUTABLE

21.1. Cualquiera de las Partes que por razones de causa extraña no imputable, se vea demorada o imposibilitada de cumplir en forma total o parcial con alguna de las obligaciones o condiciones estipuladas en el Contrato, notificará dentro de un plazo no mayor a cinco (5) Días y por escrito a la otra Parte dando a conocer la causa de su incumplimiento, indicando las medidas tomadas y, de ser posible, los plazos estimados para resolver la situación.

La otra Parte responderá por escrito y dentro del plazo de quince (15) Días siguientes de recibida la notificación antes mencionada. La no respuesta de la Parte notificada en el plazo señalado se entenderá como aceptación de la causal invocada.

21.2. La demora o incumplimiento de las obligaciones serán

excusados durante el tiempo y en la medida que dicha demora o incumplimiento sea ocasionado por causa extraña no imputable sin derecho a reclamo de indemnización de la otra Parte, por el lapso de inactividad transcurrido. Sin perjuicio de lo dispuesto en el numeral 21.1, la Parte deberá entregar en el menor tiempo posible los plazos estimados de la causa extraña no imputable.

El lapso real de la demora o incumplimiento será agregado al tiempo previsto para la realización de las operaciones afectadas, así como para el cumplimiento de cualquier otra obligación que dependa de la primera, suspendiendo el cómputo del plazo del Contrato, sin perjuicio de lo establecido en los numerales 21.3 y 21.4.

21.3. Si el caso de causa extraña no imputable ocurriera durante alguno de los Subperíodos del Período de Exploración y continuase por un plazo de dos (2) Años, el Contratista tendrá la opción de dar por terminadas sus obligaciones mediante notificación por escrito a ANCAP con noventa (90) Días de anticipación al vencimiento del Subperíodo en curso. La garantía de Contrato será devuelta de acuerdo al numeral 31.2.

21.4. Si ocurriese una causa extraña no imputable proveniente de circunstancias externas al Uruguay que impidiese el cumplimiento del Contrato durante un período continuo de dos (2) Años, ANCAP tendrá la opción de dar por terminado el Contrato.

La garantía de Contrato será devuelta de acuerdo a los numerales 31.2 y 31.3.

Para hacer uso de dicha opción durante el Período de Explotación, ANCAP deberá pagar al Contratista, por si o en nombre del Estado, el justo precio comercial en Dólares o en especie, según las Partes convengan, de los bienes referidos en la Cláusula 12°.

21.5. Las obligaciones no afectadas por causa extraña no imputable serán cumplidas oportunamente de acuerdo a las condiciones de este Contrato.

21.6. Si se presentaren circunstancias de causa extraña no imputable, que en opinión del Contratista, requieran de acción inmediata, el mismo tomará todas las acciones y realizará todos los desembolsos requeridos para proteger sus intereses y los de ANCAP, aunque tales egresos no hayan sido incluidos en el Programa de Trabajo y Presupuesto vigente en el Año Calendario correspondiente.

21.7. Los egresos imprevistos requeridos en el numeral anterior serán considerados Cost Oil después que sean aprobados por el Comité de Administración.

21.8. Las Partes entienden comprendido dentro del concepto de causa extraña no imputable entre otras situaciones:

- Huelga General o del sector gremial de la actividad involucrada;
- Imposibilidad de disposición de los medios técnicos necesarios para cumplir con el objeto del Contrato, circunstancias que deberán ser probadas en forma fehaciente.

CLÁUSULA 22° - PROTECCIÓN AMBIENTAL

22.1. El Contratista desarrollará las actividades objeto del Contrato en forma compatible con la conservación y protección del medio ambiente y de cualquier otro recurso, para lo cual estará obligado a emplear las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional para prevenir y mitigar los impactos ambientales negativos. A su vez, efectuará un uso racional de los recursos naturales.

22.2. El Contratista deberá tener implementado un Sistema de Gestión Ambiental diseñado de acuerdo a modelos internacionales reconocidos, para las actividades objeto del Contrato.

22.3. El Contratista dará cumplimiento a las disposiciones Legales y Reglamentarias de la República Oriental del Uruguay y a los convenios y tratados internacionales en la materia, suscritos y ratificados por el país y a las guías específicas establecidas por la Dirección Nacional de Calidad y Evaluación Ambiental del MA y respetará los principios de Conducta Ambiental, consagrados en el Código de Conducta Ambiental de ARPEL, Declaración de Cartagena de Indias.

22.4. Sin perjuicio de lo establecido en el numeral que antecede, el Contratista, para desarrollar las actividades objeto del Contrato, deberá, en particular, dar cumplimiento a las obligaciones que surjan de los actos administrativos derivados de la aplicación de la Ley Nº 16.466 y decretos reglamentarios, así como sus modificativas y/o variantes, actuando en coordinación con ANCAP.

22.5. El Contratista deberá dar fiel cumplimiento a todos los requerimientos establecidos en las Resoluciones del MA, mediante las cuales se concedan las Autorizaciones Ambientales Previas y las Autorizaciones Ambientales de Operación.

22.6. Se someterán a aprobación del Comité de Administración los planes de actuación en caso de emergencias, las características de las instalaciones y equipos a emplearse en la prevención y combate de la contaminación, los planes para entrenamiento del personal y los procedimientos para prevenir y mitigar los impactos ambientales negativos que pudieren provocarse, así como las inspecciones e informes a establecerse a estos efectos en las Operaciones Petroleras.

22.7. Los Planes de Contingencias ante Derrames de Hidrocarburos para las actividades deben ser elaborados y presentados ante la autoridad competente, dando cumplimiento a la Ley Nº 16.688 y a la Ley Nº 19.012, así como a sus correspondientes normas reglamentarias.

22.8. El Contratista deberá contar con contratos de servicios para respuesta a derrames de hidrocarburos, de conformidad con su plan de respuesta a emergencias costa afuera incluido en el Plan de Gestión Ambiental, dimensionados en forma acorde a los riesgos asociados a las operaciones, de los que deberá comunicarse a la autoridad ambiental competente.

22.9. El Contratista deberá presentar para cada actividad comprendida en el objeto del Contrato, y con anterioridad al inicio de las mismas, un "Plan de Gestión Ambiental", que deberá ser aprobado por el Comité de Administración, de acuerdo a lo requerido por la Dirección Nacional de Calidad y Evaluación Ambiental del MA dentro de la gestión de las autorizaciones ambientales correspondientes, y que contendrá como mínimo lo siguiente:

- Declaración de las actividades a realizar y equipamiento a emplear en cumplimiento del Contrato
- Delimitación del área geográfica donde se realizarán las Operaciones Petroleras
- Descripción del medio ambiente marino en el área delimitada, comprendiendo las componentes física, biótica y antrópica
- Delimitación de zonas de exclusión que eventualmente se definan en base a criterios de sensibilidad ambiental
- Descripción de las medidas de gestión ambiental para las Operaciones Petroleras
- Pautas de gestión de emisiones atmosféricas, efluentes líquidos, residuos sólidos, ruido, consumo de productos químicos, agua y energía
- Plan de manejo de riesgos y contingencias para los siguientes escenarios, según sea aplicable: derrames, incendio, explosión, situaciones anormales (cortes de energía, etc.), accidentes carreteros
- Plan de vigilancia y auditoría ambiental, incluyendo, según sea aplicable, la descripción de las variables a controlar, la tecnología empleada, la frecuencia de monitoreo y el contenido de los informes periódicos de desempeño ambiental

- Plan de comunicación de las actividades desarrolladas dirigido al público interesado
- Programa de Abandono, comprendiendo las actividades a realizar de forma de devolver a su estado inicial las zonas intervenidas

22.10. El Plan de Gestión Ambiental deberá tener los contenidos establecidos en el numeral anterior y adicionalmente, todos aquellos que eventualmente sean establecidos como requerimiento dentro de las Resoluciones del MA concediendo las Autorizaciones Ambientales.

22.11. El Contratista será responsable por los pasivos ambientales que se generen como consecuencia de las Operaciones Petroleras realizadas por el Contratista a partir de la Fecha de Vigencia del Contrato y asumirá los costos de las acciones de remediación requeridas para eliminarlos. Por lo anterior, el Contratista no será responsable, ni asumirá ningún costo, gasto o responsabilidad por reclamaciones, daños o pérdidas por temas ambientales que tengan su causa en hechos, actos u omisiones, anteriores a la Fecha de Vigencia del Contrato.

22.12. Además, el Contratista será responsable de todos los daños y perjuicios que causare su personal o sus Subcontratistas en el medio ambiente como consecuencia de las Operaciones Petroleras, y deberá indemnizar a los perjudicados, sea al Estado Uruguayo o cualquier otra persona física o jurídica, nacional o extranjera, y mantener indemne a ANCAP y a los organismos estatales competentes involucrados en la actividad.

CLÁUSULA 23° - CONFIDENCIALIDAD

23.1. El Contratista garantiza que mantendrá y hará que todo su personal y Subcontratistas, mantengan como estrictamente confidencial y, por lo tanto, no utilizarán ni permitirán el uso de la Información Confidencial. A tales efectos, se entiende por "**Información Confidencial**": cualquier dato, diseño o información relacionados con, pero no necesariamente limitados a: datos geológicos y geofísicos, de pozo, mapas, modelos e interpretaciones, análisis o reportes técnicos y/o comerciales, ya sea entregada por cualquiera de las Partes, o generados por el Contratista en el cumplimiento del objeto de este Contrato, salvo para el cumplimiento de las obligaciones asumidas de acuerdo con este Contrato.

23.2. El Contratista y/o el Integrante del Contratista y/o ANCAP podrá revelar la Información Confidencial sin el consentimiento previo de la otra Parte sólo si dicha información:

- a) es conocida por el Contratista y/o el Integrante del Contratista antes de la fecha de su entrega, sobre la base de no confidencialidad;
- b) es de dominio público, se encuentra o se hace disponible al público por causas no atribuibles a un acto u omisión del Contratista y/o el Integrante del Contratista;
- c) es requerida al Contratista y/o el Integrante del Contratista o a una o varias de sus Compañías Afiliadas y/o a ANCAP conforme a la Ley Aplicable o de conformidad con una orden gubernamental, decreto, regulación o reglas de una bolsa de valores reconocida en la cual sus acciones o las acciones de sus Afiliadas se encuentren inscritas. Sin embargo, el Contratista y/o el Integrante del Contratista deberá efectuar todos sus esfuerzos razonables para proporcionar una notificación escrita a ANCAP antes de efectuar la entrega de información;
- d) es adquirida por el Contratista y/o el Integrante del Contratista o es adquirida por una o varias de sus Afiliadas de manera independiente por parte de un tercero que tiene el derecho a revelar dicha información al momento de su adquisición por el Contratista o sus Compañías Afiliadas;
- e) es adquirida en propiedad por el Contratista y/o el Integrante del Contratista o una o varias de sus Afiliadas.

23.3. El Contratista y/o el Integrante del Contratista puede revelar la

Información Confidencial a una Afiliada, sin el consentimiento previo y escrito de ANCAP, siempre y cuando el Contratista y/o el Integrante del Contratista garantice la adhesión de su Afiliada al objeto de este Contrato.

23.4. El Contratista y/o el Integrante del Contratista tiene el derecho a revelar la Información Confidencial sin el consentimiento previo y escrito de ANCAP a personas que deberán tener una necesidad clara de conocerla para evaluar la Información Confidencial, que se detallan a continuación:

- a) empleados, funcionarios y directores del Contratista y/o el Integrante del Contratista;
- b) empleados, funcionarios y directores de una Afiliada;
- c) cualquier asesor o agente contratado por el Contratista y/o el Integrante del Contratista o su Afiliada para el objetivo de evaluar la Información Confidencial;
- d) cualquier entidad que sea consultada con el objetivo de financiar al Contratista y/o el Integrante del Contratista o su Afiliada con relación a la Información Confidencial, incluyendo cualquier asesor o agente contratado por tal(es) entidad(es) para el objetivo de evaluar la Información Confidencial, o potencial comprador cesionario del Contrato.
- e) cualquier potencial comprador de participación del Contratista y/o Integrante del Contratista.

Antes de revelar la Información Confidencial a las personas detalladas en los literales (c), (d) y (e) mencionados anteriormente, el Contratista y/o el Integrante del Contratista deberá obtener un compromiso de confidencialidad que sea substancialmente de la misma forma y contenido del presente Contrato.

23.5. El Contratista y/o el Integrante del Contratista será responsable de cualquier daño o perjuicio directo que se origine y/o relacione con la divulgación de datos, diseños e información regulada por las disposiciones de esta Cláusula, ya sea que dicha revelación hubiera sido realizada por el Contratista y/o el Integrante del Contratista, o su personal, directores, agentes, asesores, consejeros, colaboradores en general, Subcontratistas, o terceros que estén obligados o hayan sido autorizados a efectuar la divulgación.

23.6. Si una de las Partes utilizare en la ejecución del Contrato una tecnología de su propiedad, la otra Parte no podrá utilizar o divulgar dicha tecnología sin obtener previamente la conformidad por escrito de la Parte propietaria.

23.7. Toda la información concerniente a aquellas zonas del Área del Contrato que por cualquier razón sean devueltas, será entregada a ANCAP en un plazo no mayor a ciento ochenta (180) Días, quien podrá disponer libremente de ella a medida que se produzcan dichas devoluciones, subsistiendo la obligación de confidencialidad del Contratista hasta cinco (5) Años después de la restitución total del Área de la cual fue obtenida la información.

23.8. El Contratista reconoce que ANCAP no garantiza, ni expresa ni implícitamente, la calidad, exactitud e integridad de los datos, diseños e información suministrados, haciéndose cargo el Contratista, de todo riesgo inherente a error en la adquisición, proceso e interpretación de dicho datos, diseño e información.

23.9. ANCAP y/o del Poder Ejecutivo mantendrán la más estricta confidencialidad de la información que reciban en el marco del presente Contrato, de acuerdo con lo dispuesto en esta cláusula.

CLÁUSULA 24° - TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO

24.1 TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO POR PARTE DEL CONTRATISTA

24.1.1 El Contratista y/o el Integrante del Contratista no podrá

transferir ni ceder en forma total o parcial este Contrato sin el previo consentimiento escrito de ANCAP, previa comunicación al Poder Ejecutivo a través del MIEM, el cual no será denegado ni demorado de forma infundada. ANCAP otorgará este consentimiento al adquirente o cesionario si cumple con los criterios de calificación establecidos en las Bases y con el numeral 32.3. En todos los casos de transferencia o cesión a terceros, o a Compañías Afiliadas, o entre Integrantes del Contratista, los adquirentes o cesionarios brindarán garantías contractuales en la proporción a su participación individual. El Contratista y/o el Integrante del Contratista que transfiere será liberado de sus garantías en forma proporcional, una vez constituidas las nuevas garantías. El adquirente o cesionario deberá contar con la capacidad financiera o técnica y financiera exigida en las Bases incluidas en el Anexo V del presente, para calificar para el Área del Contrato.

24.1.2. Del mismo modo, cuando el Contratista sea un consorcio, u otro tipo de asociación entre empresas, no podrá modificar el contrato consorcial o de asociación de cualquier manera que afecte a ANCAP, sin previo consentimiento escrito de ANCAP, previa comunicación al Poder Ejecutivo a través del MIEM.

24.2 TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO POR PARTE DE ANCAP

24.2.1. Para el caso que se produzca una modificación en la Ley Aplicable que determine que en la materia objeto de este Contrato, ANCAP sea sustituido por otro organismo estatal, se entenderá transferido el Contrato a este nuevo organismo.

CLÁUSULA 25° - CAUSALES DE RESCISIÓN Y RESOLUCIÓN DEL CONTRATO

25.1. Además de las causales de terminación anticipada establecidas los numerales 9.7 y 10.7, este Contrato se podrá resolver o rescindir por cualquiera de los siguientes motivos:

25.1.1. Por vencimiento del plazo establecido en la Cláusula 5°.

25.1.2. Por acuerdo de voluntad entre ANCAP y el Contratista.

25.1.3. Por causas tales como las que se listan a continuación y sean imputables al Contratista, y/o al Integrante del Contratista según corresponda, siempre y cuando dichas causas dificulten gravemente la realización de las Operaciones Petroleras:

- a) Cuando no inicie las actividades contempladas en el Programa de Trabajo dentro de los plazos establecidos en este Contrato o aprobados en el Comité de Administración según corresponda, en incumplimiento de, incluyendo pero sin limitar, los numerales 9.2, 9.4, 10.1, 10.2 u 11.
- b) Cuando realice las actividades contempladas en el Programa de Trabajo a un ritmo que no esté en relación con los términos establecidos en este Contrato o aprobados en el Comité de Administración según corresponda, en incumplimiento de, incluyendo pero sin limitar, los numerales 9.2, 9.4, 10.1, 10.2 u 11.
- c) Cuando abandone o paralice total o parcialmente los trabajos, en incumplimiento de, incluyendo pero sin limitar, el numeral 6.2.28 (salvo lo dispuesto en el numeral 9.3).
- d) Por incumplimiento de la obligación de entregar las informaciones previstas o de permitir y facilitar las inspecciones y fiscalizaciones establecidas, en incumplimiento de, incluyendo pero sin limitar, los numerales 6.2, 9.1.5 y la Cláusula 19.
- e) Cuando se produzca por parte del Contratista y/o el Integrante del Contratista un incumplimiento grave de

las obligaciones contractuales. A los solos efectos del derecho de terminación del Contrato establecido en este literal e), se entiende por incumplimiento grave, el que cuyos daños directos (daño emergente y lucro cesante) superen los 25 millones de Dólares antes de una Declaración de Comercialidad o los 100 millones de Dólares después de una Declaración de Comercialidad, según estimaciones de ANCAP en ambos casos, las que serán realizadas de manera fundada y no arbitraria. Lo consignado es sin perjuicio de cualquier otro derecho (salvo la terminación del contrato por receso unilateral de ANCAP según los términos previstos en este literal), que pudiera asistir en virtud de este Contrato y la Ley Aplicable, incluyendo lo dispuesto en la Cláusula 30° (solución de controversias mediante laudo arbitral).

f) Cuando el Contratista y/o el Integrante del Contratista ceda o transfiera la totalidad o parte de este Contrato, sin previa autorización de ANCAP, en incumplimiento de lo dispuesto en el numeral 24.1.

g) En caso de que el Contratista y/o el Integrante del Contratista fuere absorbido o adquirido por otras compañías, sin previa autorización de ANCAP, la que no será denegada o demorada por razones infundadas, en incumplimiento de lo dispuesto en el numeral 24.1.

25.1.4. El Contratista podrá terminar el Contrato, por causas que sean imputables a ANCAP, en incumplimiento grave a las obligaciones contractuales.

Si ANCAP considerare que existiesen una o algunas de las causas especificadas en los literales a), b), c), d), e), f) o g) del numeral 25.1.3 y con excepción de lo dispuesto en la Cláusula 21°, notificará al respecto al Contratista. Si dentro de sesenta (60) Días después de haber recibido el Contratista dicha notificación, tal causa no hubiera sido subsanada y eliminada, ANCAP tendrá el derecho a rescindir el Contrato, debiendo para ello fundar su decisión. Sin embargo, si la corrección de la causa notificada por ANCAP requiere más de sesenta (60) Días y el Contratista está corrigiéndola diligentemente, ANCAP le dará un plazo adicional necesario para efectuar dicha corrección.

En todos los casos establecidos en esta Cláusula el Contratista o ANCAP, según corresponda, será responsable de los daños y perjuicios resultantes de su incumplimiento. ANCAP retendrá la garantía de Contrato hasta tanto se resuelva finalmente la responsabilidad del Contratista.

En caso que el literal g) de esta Cláusula se aplique durante el Periodo de Explotación, ANCAP deberá pagar al Contratista, por sí o en nombre del Estado, el justo precio comercial en Dólares o en especie, según las Partes convengan, de los bienes referidos en la Cláusula 12°.

CLÁUSULA 26° - MORA E INCUMPLIMIENTO

La falta de cumplimiento de alguna o algunas de las obligaciones establecidas, o la realización de cualquier acto u omisión que se traduzca en hacer algo contrario a lo estipulado o en no hacer lo pactado, hará caer en mora de pleno derecho al Contratista sin necesidad de interpelación judicial o extra-judicial alguna, quedando expresamente a salvo los casos de causa extraña no imputable (Cláusula 21° del Contrato), debidamente probados por el interesado.

CLÁUSULA 27° - TRIBUTACIÓN

27.1. Al amparo de lo dispuesto en el artículo 16 del Decreto Ley N°14.181, la actividad objeto del presente Contrato se encuentra exonerada de todo Tributo y Gravamen de cualquier naturaleza, nacional o municipal, creados o a crearse. Las exoneraciones referidas no comprenden los aportes a la Seguridad Social de los trabajadores, ni son aplicables a los precios de los servicios prestados cuando respondan al costo de los mismos.

27.2. Lo dispuesto en el numeral que antecede es sin perjuicio de otros Tributos que pudieren gravar las rentas

generadas por la actividad objeto del Contrato (Ley N°18.083, modificativas y concordantes - Impuesto a las Rentas de las Actividades Económicas)

- 27.3. El Contratista deberá cumplir con todas las normas legales o reglamentarias laborales vigentes en la República Oriental del Uruguay, en particular y sin que sea limitante, las relacionadas con las jornadas de trabajo, la seguridad laboral, los aportes previsionales, etc.
- 27.4. El Contratista será responsable por todo perjuicio que ANCAP pudiere sufrir como consecuencia del incumplimiento de las normas referidas en el numeral 27.3, y asimismo será responsable de los incumplimientos en que eventualmente incurrieren sus Subcontratistas, sin perjuicio de las obligaciones que le pudieran corresponder a ANCAP como Integrante del Contratista.
- 27.5. En el caso de que con posterioridad a la Fecha de Vigencia del presente Contrato se dispusiese:
- la aplicación de cualquier Tributo o Gravamen sobre o con relación a la actividad objeto del Contrato, o
 - cualquier nueva Ley Aplicable que tenga por objeto gravar las actividades del Contrato, o
 - se aprobaran, modificaran o derogaran Leyes Aplicables que tuvieran como impacto directo un perjuicio económico sustancial para el Contratista en relación a las actividades objeto del presente Contrato (se entiende por sustancial un perjuicio económico que exceda de minimis), o
 - cambiara el Impuesto a las Rentas de las Actividades Económicas creado por la Ley N°18.083, o
 - se creara un nuevo impuesto que grave la renta de manera de tornarlo más gravoso para el Contratista de lo que lo es a la Fecha de Vigencia del presente Contrato, el Contratista será indemnizado por el perjuicio económico, disponiendo este aumento como Costo y recuperándolo a través del Cost Oil según lo dispuesto en la Cláusula 17°, hasta reestablecer el equilibrio económico del Contrato a la Fecha de Vigencia.

CLÁUSULA 28° - RESPONSABILIDAD Y SEGUROS

Los principios que rigen el Contrato respecto a responsabilidad y seguros son los siguientes:

28.1 RESPONSABILIDAD

- 28.1.1. El Contratista y/o el Integrante del Contratista no tendrán ningún tipo de limitación de su responsabilidad respecto a hechos previsible o imprevisible, relacionados con los trabajos objeto de este Contrato, que puedan generar, en forma directa, indirecta o consecuencial, pérdidas, daños, demoras, detenciones de operación o cualquier alteración, modificación, a los intereses propios, de ANCAP, del Estado Uruguayo o de terceros. Quedan exceptuados los hechos que constituyan un incumplimiento del Contrato y puedan generar, de forma indirecta o consecuencial, pérdidas, daños, demoras, detenciones de operación o cualquier alteración, modificación, que tengan su causa en ANCAP. Todo ello sin perjuicio de lo dispuesto en la Cláusula 21° y disposiciones legales aplicables. En consecuencia deberá prever y asumir la reparación, resolución, o indemnización de toda pérdida o daño que pudiera ocurrir en ocasión de este Contrato.
- 28.1.2. El Contratista y/o el Integrante del Contratista mantendrá indemne, en forma completa y total, en todo momento y ocasión, a ANCAP y a los organismos estatales competentes involucrados en la actividad, de cualquier demanda, reclamo, gasto, o costo relacionado

con las Operaciones Petroleras que pueda producir los daños o pérdidas ya indicados, sin perjuicio de las obligaciones que le pudieran corresponder a ANCAP como Integrante del Contratista.

28.2 SEGUROS

- 28.2.1. El Contratista y/o el Integrante del Contratista deberá tener adecuadamente transferidos los riesgos de sufrir y/o producir daños o pérdidas, que la actividad objeto del presente Contrato pudiere generar. Deberá presentar en forma previa al comienzo de actividades una propuesta documentada de su programa de transferencia de riesgos al Comité de Administración, el que aprobará o solicitará los ajustes que correspondan a fin de que, al solo juicio de este último, las previsiones tomadas sean adecuadas a las mejores prácticas de la industria petrolera internacional dentro de las opciones disponibles para cumplir con los principios ya anotados. Este programa se ajustará cada vez que la extensión de las actividades, o la importancia de las mismas se modifiquen, y aun manteniéndose las condiciones de trabajo, el mismo se revisará en una base anual como mínimo.

Ninguna medida de transferencia de riesgos liberará al Contratista de sus responsabilidades. Aun contratando seguros, la responsabilidad del Contratista se mantendrá en todo momento o caso intacta, y no podrá solicitar a ANCAP y a los organismos estatales competentes involucrados en la actividad ningún monto por concepto de deducibles, franquicias, diferencias de coberturas, diferencias de límites o exclusiones de los contratos de transferencia de riesgos que haya realizado, o por error en la apreciación o valuación de los riesgos que hubiera asumido, sin perjuicio de las obligaciones que le pudieran corresponder a ANCAP como Integrante del Contratista.

Sin perjuicio de lo ya indicado, en toda transferencia de riesgos por responsabilidades frente a terceros, tanto general de operaciones como ambiental, se deberá incluir a ANCAP y a los organismos estatales competentes involucrados en la actividad, como coasegurados y/o asegurados adicionales, y la jurisdicción de las mismas deberá ser la de los tribunales de Uruguay. A su vez ANCAP podrá eventualmente y, si lo entiende conveniente, tomar alguna cobertura de Responsabilidad Civil primaria o de exceso a su cargo, pero si esto llegara a ocurrir, en ningún caso podrá ser tomado como liberación de la responsabilidad del Contratista.

- 28.2.2. No serán aceptables como medida de transferencia de riesgos el autoseguro, fondo mutuo o utilización de cautiva.
- 28.2.3. Sólo se aceptarán pólizas emitidas por aseguradoras locales autorizadas por el Banco Central del Uruguay.
- 28.2.4. En los numerales siguientes se indican los aspectos mínimos a cubrir. El Comité de Administración podrá aceptar variaciones en mérito a solicitud fundamentada del Contratista. Luego de aceptado el programa de transferencia de riesgos, el Contratista deberá actualizar anualmente el estado del mismo dando prueba de los contratos que se mantienen en vigencia, indicando las aseguradoras y reaseguradoras empleadas; del pago de sus premios en tiempo y forma y del mantenimiento de la confiabilidad de sus aseguradores y reaseguradores en mérito a la opinión de las calificadoras de mayor reconocimiento. En ningún caso el haber tomado seguros u otras medidas liberará al Contratista de su responsabilidad por las consecuencias derivadas. Por lo tanto, nunca el Contratista estará liberado de seguir y cumplir con las

más estrictas políticas de seguridad de las actividades, procedimientos y de entrenamiento de su personal a fin de prevenir en el mayor grado posible los daños o minimizar su impacto en el caso de que algún incidente ocurra.

28.2.5. El Contratista y Subcontratistas deberán contratar todos los seguros obligatorios que correspondan hoy o puedan corresponder en el futuro, de acuerdo a la legislación de Uruguay. En particular, deberá asegurarse todo el personal actuante por accidentes de trabajo en el Banco de Seguros del Estado. El personal extranjero, además de la cobertura que pueda tener en su país de origen, deberá también ser incluido bajo la cobertura del Banco de Seguros del Estado.

28.2.6. El Contratista y Subcontratistas deberán contar, cada uno de ellos, con un seguro vigente durante todo el período del Contrato, que cubra los riesgos operativos de sufrir daños sobre sus activos (bienes, maquinaria, equipos, etc.) requeridos para el cumplimiento del mismo. A su opción, podrá también extender la cobertura, para cubrir la disminución de ingresos o los costos extraordinarios por la interrupción de su trabajo a causa del siniestro.

28.2.7. El Contratista deberá contar con una póliza que cubra las pérdidas totales o parciales de Hidrocarburos, a valor de reposición del producto perdido y con deducible máximo del diez por ciento (10%) del monto a riesgo, desde su extracción (boca de pozo) hasta el momento en que ANCAP o quien corresponda, tome posesión y control del mismo (Punto de Fiscalización).

28.2.8. El Contratista deberá tener y mantener en vigencia una póliza que cubra su Responsabilidad Civil ("RC") de Operaciones y la de sus Subcontratistas hacia terceros por daños a personas y/o bienes, por un valor que deberá guardar relación con el valor promedio que rija internacionalmente para coberturas similares, sin perjuicio de cubrir con holgura la estimación más pesimista de daños en un incidente o grupo de incidentes, que tendrá un límite no menor de:

- veinte millones de Dólares (US\$ 20.000.000) en un Subperíodo de Exploración cuando el Programa de Trabajo no incluya la realización de una perforación
- cien millones de Dólares (US\$ 100.000.000) en un Subperíodo de Exploración cuando el Programa de Trabajo incluya al menos una perforación
- cien millones de Dólares (US\$ 100.000.000) en el Período de Explotación, para todos ellos en conjunto o por separado (RC Cruzada), y un deducible no mayor del dos por ciento (2%) del límite de indemnización. Tanto el Contratista como cada uno de los Subcontratistas deberá contar a su vez con las pólizas específicas que correspondan a cada actividad, y que mantengan en su cobertura, límite y deducible una adecuada relación con la póliza principal, dependiendo de la participación en el Contrato y de la importancia y particularidad de los equipos involucrados (P&I para buques, RC transportistas para camiones, RC de aviación, etc.) las que deberán cumplir con las disposiciones legales de Uruguay.

28.2.9. El Contratista deberá tener y mantener en vigencia una póliza que cubra su Responsabilidad Civil y la de sus Subcontratistas por daños al medio ambiente, por un valor que deberá guardar relación con el valor promedio que rija internacionalmente para coberturas similares, sin perjuicio de cubrir con holgura la estimación más pesimista de daños de esta categoría en un incidente o grupo de incidentes, y que tendrá un límite no menor de:

- cuarenta millones de Dólares (40.000.000 US\$)

en un Subperíodo de Exploración cuando el Programa de Trabajo no incluya la realización de una perforación

- doscientos millones de Dólares (200.000.000US\$) en un Subperíodo de Exploración cuando el Programa de Trabajo incluya al menos una perforación
- doscientos millones de Dólares (200.000.000US\$) en el Período de Explotación, y un deducible no mayor del dos por ciento (2%) del límite de indemnización en cada caso. Toda el Area deberá estar cubierta por el o los seguros contratados, o por la pertenencia a fondos de reparo especialmente previstos para este tipo de contingencias.

En particular, deberán estar cubiertos: plataformas, buques de apoyo, buques tanqueros, dultos y equipos de almacenamiento de Hidrocarburos, etc,

Se cubrirán los daños por contaminación y/o filtración por cualquier causa accidental, súbita e imprevista, durante las operaciones, en conjunto con la póliza de RC General indicada anteriormente o por separado, por medio del programa de coberturas que el Contratista proponga y que el Comité de Administración acepte como válido, teniendo en cuenta los valores señalados como mínimos a cumplir.

28.2.10. Los montos mínimos de cobertura establecidos en los numerales 28.2.8 y 28.2.9 podrán ser revisados por el Comité de Administración, según necesidades.

28.2.11. En caso de que se requiera seguro para las Operaciones Petroleras bajo el Contrato, que según la opinión razonable del Operador, no está disponible o solamente está disponible a un costo excesivo, el Comité de Administración discutirá acerca del asunto y le permitirá al Operador que presente alternativas, incluyendo el uso de transferencias de riesgos descritas en 28.2.2.

28.2.12. Todos los seguros a ser presentados de acuerdo con el Contrato estarán sujetos al consentimiento del Comité de Administración.

CLÁUSULA 29° - LEGISLACIÓN APLICABLE

El Contrato se regirá y será interpretado de acuerdo con las leyes de la República Oriental del Uruguay.

CLÁUSULA 30° - SOLUCIÓN DE DIFERENDOS

30.1 JURISDICCIÓN

30.1.1. Las Partes solucionarán en forma diligente y de buena fe, por medio de consulta mutua, toda cuestión o disputa que surja entre ellas de o con relación al Contrato y tratarán de llegar a un acuerdo satisfactorio sobre dichas cuestiones o disputas ("**Divergencias**"). Las Divergencias que puedan suscitarse y que no pudieran resolverse entre las Partes, dentro del plazo de sesenta (60) Días a partir de la fecha en que una de las Partes reciba una notificación de la otra Parte sobre la existencia de las Divergencias, las mismas serán sometidas a los Tribunales de la República Oriental del Uruguay con sede en la ciudad de Montevideo, con renuncia expresa a cualquier otra jurisdicción.

30.1.2. No obstante lo dispuesto precedentemente, cualquiera de las Partes podrá exigir que se sometan a consultoría o arbitraje las Divergencias relativas a las cuestiones técnicas y/o económicas que se produzcan durante la vigencia de este Contrato, según los procedimientos establecidos en el numeral 30.2.

30.1.3. En caso que las Partes no coincidan respecto a la naturaleza de la Divergencia (legal o técnica y/o económica) dentro del plazo de sesenta (60) Días antes mencionado, cualquiera de las Partes estará habilitada para someter la Divergencia de fondo a los Tribunales de la República Oriental del Uruguay, según 30.1.1.

30.1.4. Sin perjuicio de cualquier disposición en contrario, las Partes no renuncian a sus derechos bajo ningún tratado internacional del que Uruguay sea parte, incluido el derecho a presentar reclamaciones bajo los mecanismos de resolución de disputas bajo dichos tratados internacionales, y la ejecución de este Contrato no se considerará una elección de jurisdicción que impida el uso o la aplicación de dichas disposiciones de resolución de disputas bajo los tratados internacionales correspondientes.

30.2 CONSULTORÍA Y ARBITRAJE TÉCNICO – ECONÓMICO

30.21 CONSULTORÍA

30.21.1. En el caso de Divergencias sobre asuntos técnicos o económicos relacionados con la aplicación del Contrato, que no haya podido ser solucionado directamente por la Partes, se procurará su solución por intermedio de consultores.

30.2.1.2. En el caso de que se decida la intervención de consultores, las Partes convienen en que, si no llegan a un acuerdo en cuanto a la designación de los mismos, cada una elaborará una lista de hasta tres consultores, entre quienes se elegirá por sorteo al consultor, dentro del término de diez (10) Días. Si uno o más de los consultores propuestos aparecieran en ambas listas, el consultor a ser designado será seleccionado de entre aquellas que figuren en ambas listas.

30.2.1.3. El consultor designado deberá elaborar y presentar el informe en un plazo máximo de treinta (30) Días.

30.2.1.4. La opinión del consultor tendrá el efecto que las Partes mutuamente y de manera previa al dictamen convengan.

30.2.1.5. En todos los casos, los gastos que demande la intervención de consultores serán cubiertos y pagados por ambas Partes, en porciones iguales.

30.2.2. ARBITRAJE

30.2.2.1. Cualquier Divergencia que surja entre ANCAP y el Contratista sobre asuntos técnicos y/o económicos surgidos de o relacionados con la aplicación del Contrato que no puedan ser resueltos amistosamente entre las Partes o a través de los consultores, dentro del plazo de sesenta (60) Días a partir de la fecha en que una de las Partes reciba una notificación de la otra Parte sobre la existencia de las Divergencias, las mismas serán sometidas por cualquiera de ellas a arbitraje sin perjuicio de recurrir a la vía judicial cuando corresponda. Únicamente los asuntos Jurídicos no podrán ser objeto de arbitrajes y se someterán a los Tribunales y Jueces de la República Oriental del Uruguay de acuerdo al numeral 30.1.

30.2.2.2. El arbitraje tendrá lugar en la ciudad de Montevideo y se regirá de acuerdo con el Reglamento de Arbitraje a la Cámara de Comercio Internacional ("CCI"), en todo aquello que no contradiga al Contrato. El laudo arbitral será inapelable, definitivo y obligatorio para las Partes.

30.2.2.3. La Partes acuerdan que el tribunal arbitral estará compuesto por tres (3) árbitros, salvo que de común acuerdo se decida la designación de un sólo árbitro. En el caso de tener que nombrarse un sólo árbitro, si las Partes no se ponen de acuerdo sobre el nombramiento, éste será designado por el Juez competente. En caso que el Juez no se pronuncie en un plazo de treinta (30) Días, cualquiera de las Partes podrá solicitar al presidente de la CCI la designación del árbitro.

30.2.2.4. En el caso de nombramiento de tres (3) árbitros, cada Parte designará uno y los dos nombrados designarán al tercero. Si una de las Partes no designara árbitro o si los dos nombrados no logran ponerse de acuerdo para designar el tercero, el nombramiento será realizado por el Juez competente. En caso que el Juez no se pronuncie en un plazo de treinta (30) Días, cualquiera de las Partes podrá solicitar al presidente de la CCI la designación del tercer árbitro.

Los nombramientos de árbitro por las Partes o por los árbitros designados deberán hacerse respectivamente, dentro de los treinta (30) Días de haber dispuesto por alguna de las Partes someter el asunto a juicio arbitral, o de designados los árbitros de cada una de las Partes.

El tercer árbitro no podrá ser ciudadano ni residente de un país en donde las acciones o títulos de una Parte o sus Afiliadas coticen o en el caso de ANCAP, un ciudadano o residente de Uruguay.

30.2.2.5. Cuando la designación del árbitro deba realizarse por el Juez, éste seleccionará un nombre de una lista que le proporcionarán las Partes, en caso que el mismo no se pronuncie en un plazo de treinta (30) Días, cualquiera de las Partes podrá solicitar al presidente de la CCI la designación del árbitro.

30.2.2.6. Las Partes pondrán a disposición del tribunal de arbitraje todas las facilidades incluyendo acceso a las Operaciones Petroleras, con el fin de obtener cualquier información solicitada para la resolución del desacuerdo. La ausencia o falta de comparecencia de cualquiera de las Partes a los procedimientos no podrá impedir ni obstaculizar el arbitraje en ninguna de sus etapas.

30.2.2.7. No será necesario suspender las Operaciones Petroleras o actividades que dieron lugar al arbitraje, mientras esté pendiente la decisión del Tribunal Arbitral, salvo que ello perjudicase el desarrollo del juicio arbitral o tuviera incidencia en los hechos o circunstancias que motivaron el arbitraje.

30.2.2.8. Las disposiciones de este Contrato con respecto al arbitraje continuarán en vigencia, no obstante su terminación, si a su vencimiento hubiere cuestiones pendientes de arbitraje o que corresponda someter al mismo.

30.2.2.9. Los gastos incurridos en el arbitraje serán de cargo de la Parte que así lo resuelva el tribunal de arbitraje en su laudo.

30.3 INEXISTENCIA DE INMUNIDAD SOBERANA

En todo lo relativo directa o indirectamente a su participación en el Contrato, ANCAP declara y garantiza que su calidad de empresa estatal no le da derecho de inmunidad soberana ni privilegios especiales de tipo alguno que puedan volver inejecutable total o parcialmente una sentencia judicial o laudo arbitral en su contra, y renuncia irrevocablemente y por anticipado, a cualquier derecho o al ejercicio o invocación de cualquier derecho de inmunidad soberana que pueda existir en el futuro.

CLÁUSULA 31° - GARANTÍAS

El Contratista deberá constituir las siguientes garantías:

- a) Garantía Corporativa;
- b) Garantías para Período de Exploración;
- c) Garantías para Período de Explotación.

31.1 GARANTÍA CORPORATIVA

Dentro de los noventa (90) Días de suscrito el Contrato, cada uno de los Integrantes del Contratista deberán presentar a ANCAP, un documento de sus respectivas Casas Matrices por el que las mismas otorgan su respaldo financiero y/o técnico, según corresponda, respecto de las obligaciones asumidas por el Contratista, según modelo que se adjunta como Anexo III.

En caso de que el Contratista o Integrante del Contratista acredite por sí mismo los requisitos dispuestos en los numerales 7.2 y 7.3 de las Bases (Anexo V), la Garantía Corporativa no será requerida.

31.2 GARANTÍAS PARA EL PERÍODO DE EXPLORACIÓN

31.2.1. Dentro de los noventa (90) Días Calendario a partir de la firma de este Contrato, el Contratista y/o cada Integrante del Contratista proporcionalmente constituirá a favor de ANCAP una garantía en Dólares, que puede ser en efectivo, mediante aval bancario con representación local, valores públicos que coticen en bolsa u otro tipo de garantías que sean de plena satisfacción de ANCAP, por un valor equivalente al que surja como mayor valor entre estas 2 opciones:

- diez por ciento (10%) del valor equivalente de las nuevas actividades de campo, según lo establecido en el numeral 13.1 de las Bases incluidas como Anexo V del presente, a realizar como parte del Programa Exploratorio Comprometido, o
 - un millón de Dólares (1.000.000 US\$)
- La vigencia de la Garantía para el Período de Exploración deberá exceder en por lo menos ciento ochenta (180) Días el plazo correspondiente al Subperíodo Básico del Período de Exploración que garantiza.

31.2.2. En el caso de que el Contratista opte por pasar al Subperíodo Complementario del Período de Exploración, la garantía establecida en el numeral anterior será sustituida por una nueva garantía con alguno de los instrumentos referidos en el numeral anterior, por un valor equivalente al que surja como mayor valor entre estas 2 opciones:

- diez por ciento (10%) del valor equivalente de las nuevas actividades de campo, según lo establecido en el numeral 13.1 de las Bases incluidas como Anexo V del presente, a realizar como parte del Programa Exploratorio Acordado, o
 - un millón de Dólares (1.000.000 US\$)
- La nueva garantía deberá estar constituida al momento de dar comienzo el Subperíodo Complementario y su vigencia deberá exceder por lo menos en ciento ochenta (180) Días el plazo correspondiente al subperíodo que garantiza.

31.2.3. En el caso de que el Contratista opte por pasar al Subperíodo de Prórroga del Período de Exploración, se sustituirá la garantía establecida en el numeral que antecede por una nueva garantía con alguno de los instrumentos referidos en el numeral 31.2.1. por un valor equivalente al que surja como mayor valor entre estas 2 opciones:

- diez por ciento (10%) del valor equivalente de las nuevas actividades de campo, según lo establecido en el numeral 13.1 de las Bases incluidas como Anexo

V del presente, a realizar como parte del Programa Exploratorio Acordado, o

- un millón de Dólares (1.000.000 US\$)

La nueva garantía deberá estar constituida al momento de dar comienzo el Subperíodo de Prórroga y su vigencia deberá exceder por lo menos en ciento ochenta (180) Días el plazo correspondiente al subperíodo que garantiza.

31.2.4. Las Garantías para el Período de Exploración descritas en los numerales 31.2.1, 31.2.2 y 31.2.3 pueden reducirse a solicitud del Contratista y por resolución de ANCAP, en el valor equivalente a las actividades y trabajos exploratorios ejecutados a plena satisfacción de ANCAP, incluyendo la entrega de datos correspondiente, sin perjuicio de lo estipulado en el numeral 31.2.6.

31.2.5. Si la diferencia entre el valor equivalente de las nuevas actividades de campo utilizado para el cálculo de las Garantías para el Período de Exploración descritas en los numerales 31.2.1, 31.2.2 y 31.2.3 y el valor del Presupuesto aprobado para dicha actividad, supera el veinte por ciento (20%), el Contratista deberá constituir las Garantías para el Período de Exploración descritas en los numerales 31.2.1, 31.2.2 y 31.2.3 tomando como base de cálculo el valor del Presupuesto aprobado para dicha actividad, sin perjuicio de lo estipulado en el numeral 31.2.6.

31.2.6. En ningún caso, el valor de la Garantía para el Período de Exploración correspondiente puede ser inferior a un millón de Dólares (1.000.000 US\$)

31.2.7. Cada una de estas garantías serán devueltas al Contratista o al Integrante del Contratista que corresponda al finalizar los diferentes Subperíodos del Período de Exploración, una vez que hubiere demostrado que ha cumplido con todas las obligaciones de cada Subperíodo, o cuando se diere por terminado el Contrato por cualquiera de los motivos establecidos en la Cláusula 25°.

31.2.8. ANCAP hará efectivas esta/s garantía/s, en concepto de multa, en caso de incumplimiento no justificado de cualesquiera de las obligaciones sustanciales del Contratista para cualquiera de los Subperíodos del Período de Exploración. La ejecución de la/s garantía/s, no exonera al Contratista de su obligación de indemnizar en forma integral los daños y perjuicios que su incumplimiento hubiere ocasionado.

31.3 GARANTÍAS PARA EL PERÍODO DE EXPLOTACIÓN

31.3.1. Dentro de los treinta (30) Días siguientes a la iniciación del Período de Explotación, el Contratista y/o cada Integrante del Contratista proporcionalmente constituirá a favor de ANCAP una garantía en Dólares, que puede ser, mediante aval bancario con representación local, valores públicos que coticen en bolsa u otro tipo de garantías que sean de plena satisfacción de ANCAP, por un valor equivalente al cinco por ciento (5%) de las Inversiones estimadas para ejecutar los trabajos de Desarrollo en los primeros cinco (5) Años del Período de Explotación.

31.3.2. El monto de esta garantía otorgada por el Contratista podrá reducirse hasta un cincuenta por ciento (50%) del monto original como máximo, a solicitud del Contratista y por resolución de ANCAP. La reducción se efectuará año a año, durante los cinco (5) primeros Años del Período de Explotación y en proporción al trabajo realizado y a la Inversión prevista, según lo acordado en el Comité de Administración.

31.3.3. ANCAP hará efectivas esta/s garantías, en concepto de multa, en caso de incumplimiento no justificado de cualesquiera de las obligaciones sustanciales del Contratista para la etapa de Explotación. La ejecución de bis garantías, no exonera al Contratista de su obligación de indemnizar en forma integral los daños y perjuicios que su incumplimiento hubiere ocasionado.

31.3.4. Esta garantía será devuelta al Contratista o al Integrante del Contratista que corresponda en los diferentes casos de terminación anticipada del Contrato establecidos en la Cláusula 25°, después de haber cumplido el Contratista con las obligaciones convenidas y previo pago de lo estipulado si así correspondiese. Esta garantía también será devuelta en caso de resolución del Contrato por mutuo acuerdo de las Partes, por vencimiento del plazo total o por cualquier otra causa prevista en este Contrato, previo pago por el Contratista de las sumas que pudieran corresponder.

31.3.5. ANCAP no reconocerá intereses por los depósitos de garantía, pero los que devengaren los títulos o valores pertenecerán a sus depositantes y estarán a disposición de éstos cuando la entidad emisora los hiciera efectivos.

CLÁUSULA 32° - DISPOSICIONES VARIAS

32.1 COMUNICACIONES EXTERNAS

32.1.1. Las declaraciones públicas, anuncios o comunicados sobre descubrimientos realizados, declarados o a ser declarados comerciales y volumen de reservas de Hidrocarburos deberán ser autorizados por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM, quienes tendrán un plazo de quince (15) Días desde recibido el borrador de anuncio propuesto por el Contratista para su revisión. Dicha autorización no podrá ser denegada o condicionada injustificadamente. El no pronunciamiento por parte de ANCAP ni del Poder Ejecutivo a través del MIEM en el referido plazo, se entenderá como una aceptación del mismo.

32.1.2. En el caso de que el Contratista o una Compañía Afiliada deba/n cumplir con reglas de una bolsa de valores, el plazo con que cuentan ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM, para revisar el borrador de anuncio propuesto por el Contratista, según lo consignado en el numeral que antecede, será de hasta un Día menos del plazo máximo con el que el Contratista o una Compañía Afiliada cuenta/n para cumplir con las referidas reglas. A dichos efectos, el Contratista deberá solicitar la autorización con expresa mención de que la realiza al amparo del presente numeral, documentación que acredite que está comprendido en la situación prevista en el mismo y el plazo con el que cuentan a dichos efectos.

32.1.3. Cuando el Contratista requiera emitir declaraciones públicas, anuncios o comunicados con respecto a este Contrato sobre información que pueda afectar su normal desarrollo, deberá solicitar autorización de ANCAP sobre el contenido de tales declaraciones. Dicha autorización no podrá ser denegada o condicionada injustificadamente.

32.2 IMPORTACIÓN DE EQUIPOS, MAQUINARIAS Y ÚTILES

El régimen de entrada y salida del país y en particular de admisión temporaria o importación de equipos, maquinarias, materiales y útiles necesarios para las Operaciones Petroleras contratadas, será el dispuesto por Decreto del Poder Ejecutivo N° 366/974 y sus modificativos.

32.3 NORMAS DE CONDUCTA

32.3.1. El Contratista respetará y acatará la Ley Aplicable, y hará todo lo posible para asegurar que su personal, incluso el personal extranjero, respeten y estén sujetos a sus leyes y reglamentaciones.

32.3.2. El Contratista realizará los trabajos objeto de este Contrato con toda habilidad, cuidado y diligencia razonables y cumplirá con todas sus responsabilidades de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.

32.3.3. La retribución del Contratista por los trabajos previstos en este Contrato constituirá su única retribución. Ni el Contratista, ni ANCAP, ni sus respectivos empleados aceptarán comisión, gratificaciones o pago adicional alguno vinculado con el suministro de bienes o servicios u otra circunstancia relativa al Contrato.

32.3.4. Cada una de las Partes garantiza y se compromete con la otra Parte a cumplir con la Ley Aplicable en materia de anticorrupción, lavado de activos, control de comercio, protección de datos personales y toda otra norma que fueren aplicables al presente Contrato.

En consideración de los principios recogidos en las normas referidas en el párrafo que antecede:

- a) ni ANCAP ni el Contratista y/o Integrante del Contratista ni sus Subcontratistas realizará, ofrecerá, prometerá, autorizará, o requerirá ningún pago o contratación, ni dará ni ofrecerá nada de valor en forma directa o indirecta a un funcionario de ningún Gobierno a los efectos de influenciar un acto o una decisión derivados de sus funciones oficiales o de inducirle a utilizar su influencia dentro de dicho Gobierno en lo referente al presente Contrato. De la misma manera, ninguna Parte ha realizado o realizará, ha prometido o prometerá, ha ofrecido u ofrecerá, ni ha autorizado ni autorizará ningún pago o contratación a una entidad gubernamental, partido político o candidato político a los efectos de influenciar un acto o decisión oficial, o de inducir a dicha entidad o persona a utilizar su influencia dentro de dicho Gobierno en lo que respecta al Contrato, y
- b) ANCAP no ha solicitado ni solicitará, no ha recibido ni recibirá, no ha inducido ni inducirá ningún pago o contratación, ni nada de valor en forma directa o indirecta a los efectos de influenciar, ejecutar, retardar u omitir un acto o una decisión derivados de sus funciones oficiales en lo referente al presente Contrato.

32.3.5. Cada Parte cumplirá con la Ley Aplicable, y ninguna de las Partes actuará de manera que dé origen a un conflicto de intereses.

32.4 RENUNCIA

El hecho que alguna de las Partes no ejerza alguno o algunos de sus derechos, no será interpretado, salvo en el caso previsto a continuación, como una renuncia al mismo.

Cualquiera de las Partes podrá renunciar a algún o algunos de los derechos emergentes de este Contrato. Para que dicha renuncia sea efectiva deberá ser realizada expresamente por escrito. Dicha renuncia se aplicará solamente con respecto al asunto, el incumplimiento, o contravención relacionado con la misma, y no se aplicará con respecto a ningún otro asunto, incumplimiento o contravención. Si dicha renuncia recae sobre cuestiones que fueron objeto de autorización por parte del Poder Ejecutivo, deberá recabarse la autorización del mismo.

32.5 INDEPENDENCIA DE LAS PARTES

Nada de lo previsto en este Contrato se interpretará en el sentido de crear una compañía, sociedad, asociación, empresa conjunta, fideicomiso de negocio, o grupo organizado de personas, ya sea o no que esté constituido, que involucre a cualquiera de las Partes, y nada

de lo previsto en este Contrato, se interpretará como la creación o exigencia de una relación fiduciaria entre las Partes.

32.6 EFECTO DE LA NULIDAD DE CLÁUSULAS DEL CONTRATO

Si cualquier tribunal con jurisdicción determina que alguna de las disposiciones del Contrato es nula, ilegal o inexigible, el resto del Contrato no se verá afectado por ello, y cada una de las disposiciones válidas será exigible hasta el límite máximo permitido por la Ley. Sin perjuicio de lo expuesto, las Partes harán sus esfuerzos razonables para acordar cláusulas sustitutivas de aquellas que hubieren sido declaradas nulas, ilegales o inexigibles, a fin de obtener el mismo efecto comercial buscado por aquellas.

32.7 INTERPRETACIÓN

La referencia a cualquier ley o regulación vigente incluye la referencia a las modificaciones que se produzcan en el futuro.

32.8 PREVALENCIA

Las previsiones contenidas en el Contrato prevalecen sobre el contenido de las Bases (Anexo V), sobre cualquier procedimiento suscrito entre las Partes y respecto a las Consultas y Aclaraciones formuladas por el Contratista y contestadas por ANCAP, según lo previsto en la Cláusula 8º de las Bases (Anexo V).

32.9 RESPONSABILIDAD SOCIAL EMPRESARIAL

Como parte de su responsabilidad social, el Contratista reconoce la obligación ética de combatir toda forma de discriminación y valora las oportunidades que brinda la diversidad cultural de nuestra sociedad. Adicionalmente al cumplimiento de la legislación, se compromete a otorgar igualdad de oportunidades, evitar la discriminación, brindar al personal condiciones de trabajo seguras y adecuadas. No se tolerará el acoso sexual o racial y se prohíbe el empleo o contratación de menores.

El Contratista y sus Subcontratistas, en la ejecución del presente Contrato deberán dar fiel cumplimiento de estos compromisos en materia de responsabilidad social.

32.10 AUSENCIA DE TERCEROS BENEFICIARIOS

La interpretación del presente Contrato excluirá los derechos en virtud de disposiciones legislativas que confieran derechos en virtud de un contrato a personas que no constituyen una Parte de dicho contrato, a pesar de que cualquier término del presente Contrato pueda aparentar conferir o pueda conferir o pueda ser interpretado como que confiere un beneficio a dicho tercero.

32.11 NOTIFICACIONES

Toda notificación o comunicación relativa al Contrato será hecha por escrito y considerada como debidamente efectuada cuando haya sido entregada contra constancia de recibido a un representante autorizado de la otra Parte.

Cada Parte tendrá el derecho a cambiar su dirección para los fines de las notificaciones mediante aviso dado por escrito a la otra Parte con un mínimo de diez (10) Días de anticipación antes de la fecha efectiva de dicho cambio.

Serán medios hábiles de notificación el correo postal con acuse de recibo y el fax.

Las Partes tendrán el derecho de establecer otras vías de notificación o comunicación, las que deberán ser oportunamente acordadas en el Comité de Administración.

32.12 ADOPCIÓN DE NUEVO MODELO DE CONTRATO

En caso de que con posterioridad a la firma del presente Contrato se publique un nuevo modelo de contrato para la exploración-

explotación de hidrocarburos en áreas costa afuera (offshore) de Uruguay, el Contratista tendrá el derecho de solicitar la adopción de dicho modelo, previa autorización del Poder Ejecutivo y ANCAP. Este nuevo contrato deberá incluir el mismo Programa Exploratorio Comprometido, el mismo porcentaje de participación máxima de ANCAP y el mismo reparto de Profit Oil, de acuerdo con lo consignado en los numerales 9.2.1, 18.2, 17.2.1, 17.2.2 y 17.2.3 del presente Contrato, así como cualquier otra obligación que sea requerida en el marco de ese nuevo contrato.

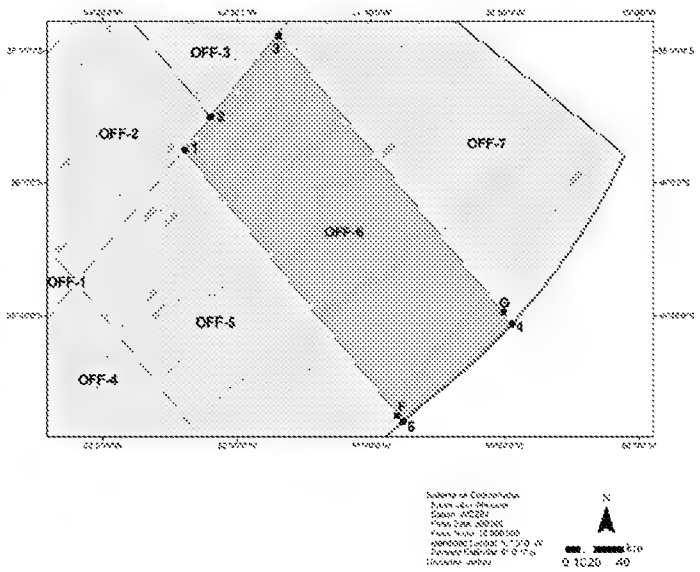
FIRMAS

Por ANCAP:

Por el Contratista:

ANEXO I: ÁREA DEL CONTRATO

Superficie aproximada del área: 16 494 km²



Coordenadas Área OFF-6	Nº de vértice	Latitud	Longitud
	1	35° 58' 00" S	52° 50' 00" W
	2	35° 48' 00" S	52° 40' 00" W
	3	35° 15' 00" S	52° 15' 00" W
	4	Intersección entre la recta que pasa por vértice 3 y punto auxiliar G (coordenadas 36° 40' 00" S, 50° 50' 00" W), y el Límite Exterior de la Zona Económica Exclusiva	
	5	Intersección entre la recta que pasa por vértice 1 y punto auxiliar F (coordenadas 37° 10' 00" S, 51° 30' 00" W), y el Límite Exterior de la Zona Económica Exclusiva	

ANEXO II: PROGRAMA EXPLORATORIO COMPROMETIDO Y COSTO TOTAL

Este Anexo es el Programa Exploratorio Comprometido y Costo Total del mismo, propuesto por el Contratista al presentar su propuesta de conformidad con las Bases para el Proceso de Selección de Empresas de Operaciones Petroleras para la exploración y explotación de Hidrocarburos en la plataforma Continental de la República Oriental del Uruguay.

Trabajo Exploratorio Propuesto	Cantidad	Valoración (UT unitario)	UT
Perforación de un pozo exploratorio > 2500 m de profundidad de agua	1	15000	15000
Evaluación de geología del petróleo	1	100	100
Evaluación de recursos prospectivos	1	100	100
Licenciamiento de Información (US\$)	5.785.000 (*)	1 UT cada 5000US\$	1153
TOTAL DE UNIDADES DE TRABAJO PROPUESTAS			16353

TABLA 5: TOTAL DE UNIDADES DE TRABAJO DEL PROGRAMA EXPLORATORIO COMPROMETIDO

(*) La empresa ya efectuó el licenciamiento de datos de sismica 2D del offshore de Uruguay por USD 2.265.000 y los restantes USD 3.500.000 corresponden a compromiso futuro de licenciamiento de datos.

ANEXO III: MODELO DE CARTA GARANTÍA DE CASAS MATRICES

El suscrito, _____, natural de _____ mayor de edad, domiciliado en _____, manifiesta que:

- En mi carácter de _____ obro en nombre y representación de _____ (Casa Matriz), sociedad constituida con arreglo a las leyes de _____ según los documentos y certificados que acreditan la constitución, existencia y representación de dicha sociedad debidamente traducidos y legalizados.
- Con referencia a las obligaciones asumidas, o que puedan ser impuestas por el Contrato o sus conexos, por _____ (Filial) que fuera adjudicatario como Contratista del Área, _____ (Casa Matriz) se compromete a lo siguiente:
- _____ (Casa Matriz) por la presente, declara a ANCAP que:
 - Está constituida de acuerdo con las leyes de su jurisdicción
 - tiene todos los poderes societarios y de representación legal para firmar, presentar y cumplir esta Garantía
 - La presente Garantía representa las obligaciones jurídicas válidamente asumidas por _____ (Casa Matriz) y es ejecutable en contra de _____ (Casa Matriz), de conformidad con sus términos.
 - No será necesario ningún tipo de aprobación para la presentación, cumplimiento y ejecución de la presente Garantía.
 - La presentación, cumplimiento y ejecución, de esta Garantía por _____ (Casa Matriz) no violará ninguna disposición legal o reglamentaria existente a la cual la declarante está sujeta, ya sea cualquier disposición de documentos societarios de _____ (Casa Matriz) o de cualquier acuerdo o contrato en los que la misma forme parte.
- _____ (Casa Matriz) por la presente garantiza a ANCAP, en carácter incondicional e irrevocable, como deudor principal, el debido y puntual cumplimiento de todas las obligaciones de _____ (Filial) por concepto del Contrato o sus conexos.
- Esta garantía es irrevocable e incondicional, y tendrá fuerza y vigor hasta que todas las obligaciones del Contrato estén cumplidas.
- Que por ser _____ (Empresa Matriz) garante solidario de _____ (Filial) reconoce y acepta que carece de derecho para invocar el beneficio de excusión y cualquier otro beneficio reconocido a los fiadores no solidarios.
- Cualquier retraso o la tolerancia de ANCAP para ejercer cualquier derecho, en su totalidad o en parte, no debe interpretarse como renuncia al ejercicio de dicho derecho o de cualquier otro.
- El Garante pagará previa solicitud y presentación de las facturas, los costos y gastos efectivamente realizados por ANCAP como resultado de la ejecución de esta garantía, incluyendo y sin limitación, honorarios razonables de abogados y gastos.

Suscrita en _____, el día _____ de _____ de 201X

Por _____ (Empresa Matriz)

Firma _____ Representante Legal

ANEXO IV: PROCEDIMIENTO CONTABLE

CLÁUSULA 1° - CONDICIONES GENERALES

1.1. OBJETO

1.1.1. El objeto del presente Procedimiento Contable es establecer métodos equitativos para determinar los Costos, las Inversiones y los Créditos aplicables a las operaciones contempladas en el Contrato que reflejen los gastos de las Operaciones Petroleras de acuerdo con el numeral 17.1 del Contrato. Es la intención de las Partes que no haya duplicación ni excesos de costos recuperables.

1.1.2. Las obligaciones previstas en el numeral 17.1.5 del Contrato podrán ser delegadas por el Contratista al Operador, quien deberá aceptarla para que dicha designación sea efectiva. En este caso, el Operador actuará en nombre del Contratista a los efectos del presente Procedimiento Contable.

1.1.3. Con el objeto de permitir que cada uno de los integrantes del Contratista mantenga los registros contables según lo establecido en 1.4.1, el Contratista preparará la Cuenta de Operaciones de acuerdo con las normas IFRS o las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional y toda otra obligación legal aplicable de la República Oriental del Uruguay, así como también las disposiciones del Contrato de manera tal que permita a cada uno de los Integrantes del Contratista cumplir con las obligaciones legales y contractuales que le correspondan.

1.1.4. Cada uno de los Integrantes del Contratista tiene la responsabilidad de mantener sus propios registros contables con el objeto de cumplir con todos los requisitos legales y declaraciones de impuestos que correspondan, o con la redacción de otros informes contables solicitados por algún organismo estatal o ANCAP respecto de las Operaciones Petroleras.

1.2. CONFLICTO CON EL CONTRATO Y MODIFICACIÓN

1.2.1. Si hubiere algún conflicto entre las disposiciones del presente Procedimiento Contable y aquellas del Contrato, prevalecerán las disposiciones del Contrato.

1.3. DEFINICIONES

Los términos definidos que se utilizan en el presente Procedimiento Contable tendrán el mismo significado que se les asignó en el Contrato, salvo los que se establecen a continuación:

1.3.1. "**Auditor Independiente**": una firma independiente de contadores públicos reconocida internacionalmente que sea aceptable para el Contratista o Integrante del Contratista.

1.3.2. "**Base Devengada**": la base contable según la cual los Costos y las Inversiones y beneficios se consideran aplicables al período en el que se incurre el pasivo para el Costo y/o la Inversión o surge el derecho a los beneficios, independientemente de cuando se facture, pague o perciba.

1.3.3. "**Créditos**": reducción de Costos o Inversiones reflejadas en la Cuenta de Cost Oil

1.3.4. "**Cuenta de Cost Oil**": la cuenta que refleja los Costos, Inversiones y Créditos de las Operaciones Petroleras, que formará parte de la Cuenta de Operaciones.

1.3.5. "**Cuenta de Ingresos**": la cuenta que refleja los ingresos por venta de Hidrocarburos, que formará parte de la Cuenta de Operaciones.

1.3.6. "**Cuenta de Operaciones**": la cuenta que refleja los débitos y créditos por los egresos y por los ingresos respectivamente en relación a las Operaciones Petroleras.

1.3.7. "**Culpa Grave**" o "**Dolo**": cualquier acto u omisión (ya sea en forma individual, conjunta o concurrente) realizado por una persona física o jurídica que pretenda ocasionar, o que por omisión dolosa o indiferencia temeraria cause, consecuencias perjudiciales que dicha persona física o jurídica conocía, o debería haber estado en conocimiento de que dicho acto u omisión tendría estas consecuencias sobre la seguridad o bienes de otra persona física o jurídica.

1.3.8. "**Material**": la maquinaria, equipamiento y suministros, incluidos los insumos adquiridos y conservados para su uso en las Operaciones Petroleras.

1.4. REGISTROS DE LA CUENTA DE OPERACIONES Y TIPO DE CAMBIO

1.4.1. El Contratista mantendrá en todo momento los registros correctos de la producción y disposición de todos los Hidrocarburos, y de todos los Costos e Inversiones de conformidad con el Contrato y del presente Procedimiento Contable, así como de otros datos necesarios para recuperar los Costos y las Inversiones, y para la conciliación adecuada de las cuentas entre las Partes, en relación con sus derechos y obligaciones contemplados en el Contrato y para permitir a las Partes cumplir con sus respectivas obligaciones en cuanto a las Leyes Aplicables de impuestos sobre la renta y demás leyes.

1.4.2. La Cuenta de Operaciones será mantenida en idioma español y en Dólares y, cuando fuere requerido por las normas de la República Oriental del Uruguay o el Contrato, en Pesos Uruguayos o cualquier otra moneda, Las conversiones de divisa serán registradas al tipo de cambio que se utilizó realmente para dicha conversión. Las conversiones de moneda se usan para expresar el monto de los ingresos y egresos para los que se hayan realizado el cambio de divisa.

1.4.3. Si no hubiere una conversión real, los montos que ingresaron y egresaron serán convertidos a Dólares o a Pesos Uruguayos, al promedio aritmético entre la tasa de compra y la tasa de venta publicadas por el Banco Central del Uruguay la última semana del Mes anterior al Mes en el que se percibieron o pagaron los montos. Si hubiera que convertir una divisa a Dólares y su cotización no fuera informada por el Banco Central del Uruguay, entonces se tomará el promedio aritmético entre la tasa de compra y la tasa de venta publicadas por el Citibank de Nueva York, Estados Unidos de América, de la última semana del Mes anterior al Mes en el que se percibieron o pagaron los montos. (En adelante el "**Tipo de Cambio**").

1.4.4. Cualquier ganancia o pérdida por el cambio de divisas será registrada en la Cuenta de Operaciones. Cualquier ganancia o pérdida por cambio de divisas realizadas o no realizadas, como resultado de las fluctuaciones cambiarias, serán identificadas en la Cuenta de Operaciones bajo su propio concepto.

1.4.5. Todas las mediciones se realizarán en unidades métricas y barriles o Barriles Equivalentes de Petróleo de conformidad con el Contrato.

1.4.6. La Base Devengada para la contabilidad se utilizará para preparar las cuentas relativas a las Operaciones Petroleras.

1.4.7. El Contratista deberá suministrar una descripción de las clasificaciones contables utilizadas por éste una vez recibida la solicitud de ANCAP por escrito.

1.5. AJUSTES

Todas las facturas y declaraciones presentadas a ANCAP por el Contratista durante cualquier Año Calendario, se presumirán como fieles y exactas después de que hayan transcurrido veinticuatro (24) Meses de la finalización de dicho Año Calendario, salvo que durante dicho período de veinticuatro (24) Meses, ANCAP tome nota por escrito de dicha excepción y realice el reclamo al Contratista para que haga un ajuste. Si ANCAP no realizara dicho reclamo al Contratista dentro de ese período, se considerarán que dichas facturas y declaraciones son correctos, y no se podrán presentar excepciones ni realizar reclamos para su ajuste. No se realizará ningún ajuste que sea favorable al Contratista, salvo que se realice dentro del mismo período establecido. Se le permitirá al Contratista realizar ajustes a la Cuenta de Operaciones con posterioridad a dicho período de veinticuatro (24) Meses, si estos ajustes son el resultado de excepciones de auditoría fuera de este Procedimiento Contable, reclamos de terceros o requisitos gubernamentales. Cualquiera de dichos ajustes estará sujeto a una Auditoría dentro del plazo especificado en el numeral 1.6.1.

1.6. AUDITORÍAS DE ANCAP

1.6.1. ANCAP, luego de haber notificado por escrito al Contratista con al menos sesenta (60) Días de antelación, tendrá el derecho a (a) auditar o (b) designar a un Auditor Independiente para auditar las Cuentas de Operaciones y los registros del Contratista relativos a la contabilidad de cualquier Año Calendario dentro del período de veinticuatro (24) Meses posteriores a la finalización de dicho Año Calendario ("**Auditoría**"). Todas las auditorías se realizarán y se basarán en principios de auditoría generalmente aceptados dentro de la Ley Aplicable.

ANCAP podrá solicitar información antes de que comience la Auditoría, sin embargo, esto estará limitado a la información habitual de preauditoría, como los datos del balance general, libro mayor y auxiliar (para evitar dudas, la información divulgada a ANCAP conforme al procedimiento de Auditoría no será mayor ni más extensa que la que ANCAP esté autorizado a recibir en virtud del Contrato, que no sean los datos del balance general, libro mayor y auxiliar). El Contratista suministrará la información sólo en formato electrónico o en copias impresas. El Contratista brindará la información solicitada dentro de los treinta (30) Días previos al inicio de la Auditoría.

ANCAP tendrá acceso razonable durante Días Hábiles, a las cuentas y registros del Contratista relativa a las Operaciones Petroleras. ANCAP tendrá derecho a solicitar que el Contratista le entregue copia de los comprobantes, facturas, recibos u otra documentación que fundamente los registros contables del balance general, libro mayor y auxiliar.

El costo de cada Auditoría correrá sólo por cuenta de ANCAP. El derecho a Auditar podrá ejercerse no más de dos veces por Año Calendario. ANCAP hará su mejor esfuerzo por realizar Auditorías conjuntas o simultáneas con cualquier autoridad estatal de inspección competente de manera tal que cause los menores inconvenientes al Contratista. ANCAP debe tomar nota escrita de todas las discrepancias que revele dicha Auditoría y realizar el reclamo al Contratista dentro del período de veinticuatro (24) Meses establecido.

1.6.2. El Contratista presentará la información de sus Compañías Afiliadas que sea razonablemente necesaria para respaldar los cargos de dichas Compañías Afiliadas a la Cuenta de Operaciones. Asimismo, cada Integrante del Contratista presentará la información razonablemente necesaria para respaldar sus cargos a la Cuenta de Operaciones.

1.6.3. Las siguientes disposiciones aplican a todos los cargos

de (a) un Integrante del Contratista no Operador; y (b) Compañías Afiliadas de un Integrante del Contratista, siempre que dichas entidades presten servicios al Contratista, los cuales son cargados a la Cuenta de Operaciones (en adelante, "**Entidades Prestadoras**").

1.6.4. Los registros internos de una Entidad Prestadora que presta servicios a las Operaciones Petroleras no podrán ser auditados por ANCAP. No obstante, además de la información suministrada por el Contratista de conformidad con el numeral 1.6.2 y a solicitud de ANCAP, dentro de los veinticuatro (24) Meses posteriores a la finalización del mismo Año Calendario, según lo establecido en el numeral 1.6.1, el Contratista o Integrante del Contratista (según corresponda) presentará o hará que sus Compañías Afiliadas presenten (según corresponda) a ANCAP una memoria anual y un informe de Auditoría del auditor externo independiente del Contratista o el auditor externo independiente del Integrante del Contratista (y dicho informe cubrirá, si se solicita, los servicios suministrados según el numeral 3.6 del presente Procedimiento Contable). Este informe avalará que los cargos facturados de dicho Integrante del Contratista o Compañía Afiliada a la Cuenta de Operaciones (incluidos aquellos servicios prestados en virtud del numeral 3.6) son consistentes con el Procedimiento Contable, el Contrato y que son relevantes para las Operaciones Petroleras, excluida la duplicación de costos contemplada en las Cláusula 3° y Cláusula 4°, y que sean coherentes respecto de la aplicación a todas sus actividades. El informe será suministrado por el Contratista o Integrante del Contratista dentro de los doce (12) Meses siguientes a la solicitud de ANCAP. El gasto de proveer esta memoria anual será un Costo.

1.6.5. Cualquier información obtenida por ANCAP en virtud de las disposiciones del numeral 1.6 será confidencial y no será revelada a ningún tercero, salvo que el Contrato permita lo contrario.

1.6.6. Al finalizar cada Auditoría, ANCAP y el Contratista se esforzarán para resolver las cuestiones pendientes de manera expedita. Con este fin, ANCAP hará todo lo que esté a su alcance para preparar y distribuir un informe escrito al Contratista, tan pronto como sea posible, y en cualquier caso, dentro de los sesenta (60) Días posteriores a la conclusión de cada Auditoría. Este informe incluirá todos los reclamos, con documentación de respaldo, que surjan de dicha Auditoría junto con los comentarios pertinentes a la operación de las cuentas y los registros. El Contratista hará todo lo posible para responder al informe por escrito, tan pronto como sea posible, o en un plazo que no supere los treinta (30) Días con posterioridad a la recepción del informe. Si ANCAP o el Contratista consideran que el informe o la respuesta requiere una mayor investigación de alguno de los ítems allí incluidos, ANCAP y el Contratista tendrán el derecho a realizarla, sin perjuicio de las disposiciones de los numerales 1.5 y 1.6.1 a pesar que el período de veinticuatro (24) Meses haya vencido. No obstante, el hecho de realizar dicha investigación adicional no prorrogará el período de veinticuatro (24) Meses para realizar las excepciones escritas y el reclamo al Contratista por todas las discrepancias que revele dicha Auditoría. Estas investigaciones adicionales comenzarán dentro de los treinta (30) Días y concluirán dentro de los sesenta (60) Días de recibido dicho informe o respuesta, según sea el caso.

1.6.7. El Contratista deberá reflejar de inmediato en la Cuenta de Operaciones, e informar a ANCAP sobre todos los ajustes que surjan de una Auditoría acordada entre el Contratista y ANCAP. Si surgiera una controversia en relación con una Auditoría, se someterá para su resolución a una compañía de auditoría internacional e independiente acordada por

las Partes (la cual actuará como Consultora en virtud de la Cláusula 30°, y cuyo costo será compartido en partes iguales por ANCAP y el Contratista.

1.6.8. Todos los libros y registros contables relacionados con las Operaciones Petroleras deberán conservarse de acuerdo con las leyes vigentes en la República Oriental del Uruguay.

1.7. ASIGNACIONES DE COSTOS COMPARTIDOS

Si resultara necesario asignar cualesquiera Costos o Inversiones a las Operaciones Petroleras o entre ellas y cualesquiera otras operaciones, dichos Costos e Inversiones serán asignados de manera tal de evitar duplicar los Costos o las Inversiones, con el objeto de reflejar equitativamente los Costos e Inversiones atribuibles a las Operaciones Petroleras y de excluir los gastos que no correspondan a Operaciones Petroleras. A efectos informativos únicamente, el Contratista suministrará una descripción de sus procedimientos de asignación de Costos e Inversiones así como las tarifas de su personal y otros cargos, junto con cada Presupuesto propuesto. Dicha base de asignación estará sujeta a Auditoría según lo establecido en el numeral 1.6.

CLÁUSULA 2° - CLASIFICACIONES DE LA DEFINICIÓN DE COSTOS E INVERSIONES

2.1. SEPARACIÓN DE COSTOS E INVERSIONES

Los Costos y las Inversiones serán separados de acuerdo con el objeto para el cual se realizaron dichas erogaciones. Todos los Costos y las Inversiones serán clasificados tal y como se establece en esta Cláusula.

2.2. COSTOS E INVERSIONES DE EXPLORACIÓN

Los Costos e Inversiones de Exploración son aquellos Costos y/o Inversiones (según corresponda) incurridos en la búsqueda, o evaluación, de Hidrocarburos en una área que es, o fue en el momento en el que dichos costos y/o inversiones se incurrieron, parte del Área del Contrato, incluidas las erogaciones con respecto a:

2.2.1. los datos comprados o adquiridos en relación con las actividades de Exploración;

2.2.2. los análisis y estudios aéreos, geológicos, geofísicos, geoquímicos, paleontológicos y topográficos, así como su interpretación;

2.2.3. la planificación de la adquisición sísmica, la adquisición sísmica, el procesamiento e interpretación, estudios de suelo, mediciones de las corrientes marinas, estudios de rocas y fluidos, análisis termodinámico, interpretación de mapas, gráficos y diagramas, análisis y estudios de reservorios, servicios de laboratorio y estudios comerciales;

2.2.4. sondeo para obtener muestras o testigos (cores), Pozos de Exploración, Pozos de Evaluación y perforación de pozos de agua;

2.2.5. mano de obra, materiales, suministros y servicios utilizados para realizar las actividades del presente numeral 2.2 con el objeto de encontrar o evaluar Hidrocarburos. En caso que dichos pozos se completen como pozos productores o de inyección, el costo de completarlos será clasificado como Costos de Desarrollo de conformidad con el numeral 2.3.1;

2.2.6. infraestructura e instalaciones en respaldo de los objetivos descritos en el presente numeral 2.2;

2.2.7. Cargos Directos según lo establecido en la Cláusula 3° y Cargos Indirectos de conformidad con la Cláusula 4°;

2.2.8. cualquier otra erogación aprobada por el Comité de

Administración e incurrida para buscar o evaluar Hidrocarburos, que no esté contemplada en el presente.

2.3. COSTOS E INVERSIONES DE EXPLOTACIÓN

Los Costos e Inversiones en Explotación son aquellos Costos y/o Inversiones (según corresponda) incurridos en el Desarrollo de los descubrimientos de Hidrocarburos y en la producción de éstos, desde el Área del Contrato hasta el Punto de Fiscalización, tal como se establece a continuación.

2.3.1. COSTOS E INVERSIONES DE DESARROLLO

Los Costos e Inversiones de Desarrollo incluirán:

- 2.3.1.1. datos comprados o adquiridos en relación con las actividades de Desarrollo;
- 2.3.1.2. estudios de arquitectura e ingeniería, ingeniería y análisis de reservorios, estudios para la inyección de agua y gas, estudios de recuperación mejorada, gestión de proyectos, servicios de laboratorio y estudios comerciales;
- 2.3.1.3. perforación de pozos de Desarrollo, ya sea que estos pozos resulten secos o sean productivos, y perforación de pozos de inyección, sean para agua o gas;
- 2.3.1.4. la completación de los pozos de exploración y de evaluación con el objeto de poner en servicio un pozo como pozo productivo o como pozo para la inyección de agua o gas;
- 2.3.1.5. compra, instalación o construcción de instalaciones de producción, recolección, transporte y almacenamiento para las Operaciones Petroleras, tales como ductos, líneas de recolección, unidades de producción y tratamiento, equipamiento en boca de pozo, equipamiento en subsuelo, equipos de medición, sistemas de recuperación mejorada, plataformas marinas y en tierra, operaciones de producción y almacenamiento flotantes, caminos de acceso, pistas de aterrizaje, terminales y muelles de exportación, puertos e instalaciones relacionadas;
- 2.3.1.6. mano de obra, materiales, suministros y servicios utilizados para realizar las actividades del presente numeral 2.3.1;
- 2.3.1.7. Cargos Directos según lo establecido en la Cláusula 3º y Cargos Indirectos de conformidad con la Cláusula 4º;
- 2.3.1.8. cualquier otra erogación aprobada por el Comité de Administración e incurrida para desarrollar descubrimientos de Hidrocarburos que no esté contemplada en el presente numeral 2.3.1.

2.3.2. COSTOS E INVERSIONES DE PRODUCCIÓN

Los Costos e Inversiones de Producción hasta el Punto de Fiscalización incluirán:

- 2.3.2.1. datos comprados o adquiridos en relación con las actividades de Producción;
- 2.3.2.2. erogaciones relacionadas con la operación, mantenimiento y reparación de las instalaciones de producción, recolección, transporte y almacenamiento para las Operaciones Petroleras;
- 2.3.2.3. análisis de fluidos, ingeniería y análisis de reservorios, estudios para la inyección de agua y gas, estudios de recuperación mejorada, servicios de laboratorio, estudios de optimización, estudios de mejoramiento y

control de equipos (incluidos los estudios de corrosión), estudios de control de costos y comerciales;

2.3.2.4. mano de obra, materiales, suministros y servicios utilizados para realizar las actividades del presente numeral 2.3.2;

2.3.2.5. Cargos Directos según lo establecido en la Cláusula 3º y Cargos Indirectos de conformidad con la Cláusula 4º;

2.3.2.6. cualquier otra erogación aprobada por el Comité de Administración e incurrida para producir Hidrocarburos que no esté contemplada en el presente.

2.4. SERVICIOS

Los Costos e Inversiones de Servicios son erogaciones incurridas en respaldo de las Operaciones Petroleras, incluidos los gastos en talleres, puertos, buques marítimos, vehículos, equipos motorizados, aeronaves, estaciones de bombas contra incendios y de seguridad, plantas de tratamiento de agua y aguas residuales, central generadora, energía, equipamiento de seguridad y otras herramientas y equipos utilizados en estas actividades.

Asimismo, dentro de la categoría de servicios podrán incluirse procedimientos de seguridad, salud, auditoría de seguridad y medio ambiente, estudios ambientales, estudios comerciales, gestión de abastecimiento y cadena de suministro, servicios contables y profesionales, legales, recursos humanos y relaciones con los empleados, o cualquiera de los servicios que soportan las actividades listadas en los numerales 2.2 y 2.3.

CLÁUSULA 3º - CARGOS DIRECTOS

El Contratista cargará a la Cuenta de Operaciones todos los Costos e Inversiones incurridos para la realización de las Operaciones Petroleras dentro de los límites de los Presupuestos aprobados o como se especifique en el Contrato o en el Procedimiento de Gobernanza, entendiéndose comprendidos aquellos incurridos por los Integrantes del Contratista. Los cargos por servicios, como aquellos contemplados en los numerales 3.6.2 y 3.6.3 que son prestados por una Compañía Afiliada de un Integrante del Contratista, reflejarán el costo para la Compañía Afiliada de prestar dichos servicios, salvo lo estipulado en los numerales 3.5 y 3.6.1

Los Costos e Inversiones a recuperar de acuerdo con la Cláusula 17º incluirán lo siguiente:

3.1. LICENCIAS, PERMISOS, FINANCIAMIENTO Y GARANTÍAS

Todos los gastos, si los hubiere, atribuibles a la adquisición, mantenimiento, renovación o renuncia de licencias, permisos, derechos contractuales y/o de superficie adquiridos para las Operaciones Petroleras.

Los costos de financiar préstamos, cartas de crédito, garantías a terceros, Garantía del Periodo de Exploración, Garantía del Periodo de Explotación u otros instrumentos financieros que sea necesario suministrar de conformidad con el Contrato. El costo de financiamiento incluirá intereses (sólo de acuerdo con el numeral 17.1.1.1 del Contrato), aranceles y otros costos u obligaciones incurridos en relación con dichos préstamos, cartas de crédito, garantías u otros instrumentos financieros emitidos por terceros o por la casa matriz o Compañía Afiliada de un Integrante del Contratista.

3.2. MANO DE OBRA Y COSTOS RELACIONADOS

Los salarios, beneficios y costos relacionados que constituyen la remuneración total de los empleados involucrados en las Operaciones Petroleras, de forma temporal o permanente, independientemente de su radicación dentro o fuera de la República Oriental del Uruguay incluyendo vacaciones, licencias por enfermedad, beneficios por discapacidad, seguros, beneficios médicos, retiro, otros beneficios incluidos en la políticas de expatriación del Contratista,

indemnizaciones por despido y otros planes de beneficios. Para los beneficios de retiro, despido y discapacidad se prorrateará en función del tiempo de trabajo para las Operaciones Petroleras.

- 3.2.1. Los gastos razonables de los empleados, cuyos salarios y jornales sean cargados como Costos, según las prácticas habituales del Contratista.
- 3.2.2. Si los empleados participaran en otras actividades además de las Operaciones Petroleras, el costo de dichos empleados será asignado de manera proporcional.

3.3. BIENES E INSTALACIONES

El Costo de establecer, operar, mantener, reparar o reemplazar oficinas, oficinas de campo, viviendas, campamentos, depósitos, bases en tierra, caminos u otros sistemas de transporte, vehículos de transporte y otras instalaciones relacionadas con las Operaciones Petroleras. Si dichas instalaciones atienden otras operaciones además de las Operaciones Petroleras, los costos serán asignados a los bienes de manera proporcional.

3.4. MATERIAL

3.4.1. DISPOSICIONES GENERALES

Sólo el material que sea apropiado y coherente con una operación eficiente y económica, podrá ser adquirido o provisto por el Contratista según sea necesario para su uso predecible y razonable en las Operaciones Petroleras y se evitará cualquier acumulación excesiva de inventario.

3.4.2. VALOR DEL MATERIAL CARGADO A LA CUENTA DE OPERACIONES

- 3.4.2.1. Salvo que se disponga lo contrario en el numeral 3.4.2.2, el material comprado por el Contratista para utilizarse en las Operaciones Petroleras será valorado de manera tal que incluya el precio de la factura menos descuentos si corresponden, aranceles de compra y abastecimiento más cargos por despacho de mercancías entre el punto de suministro y el punto de envío, aranceles de carga y descarga, cargos de plataforma de carga, aranceles de despacho y documentación, costos por aranceles de embalaje, flete hasta el puerto de destino, seguro, tributos, derechos de aduana, derechos consulares, otros cargos que correspondan a material importado y en donde los gastos de manipulación y transporte desde el punto de importación hasta el depósito o lugar de operación, y sus costos no excederán aquellos habituales en operaciones normales de mercado abierto.
- 3.4.2.2. El material provisto por el Contratista o por sus Compañías Afiliadas será cobrado a un precio no mayor a lo siguiente:
 - 3.4.2.2.1. El precio de los Materiales Nuevos (Condición "A") transferidos desde el depósito u otro lugar perteneciente al Contratista o a sus Compañías Afiliadas será el costo neto determinado de acuerdo con el numeral 3.4.2.1, como si el Contratista hubiera comprado dicho Material nuevo, justo antes de ser transferido. Dichos costos netos, en ningún caso, excederán el precio de mercado vigente en ese momento.
 - 3.4.2.2.2. Material usado (Condiciones "B" y "C")
 - a) El Material que está en condiciones adecuadas y de buen uso y apropiado para ser utilizado sin que sea necesario repararlo ni reacondicionarlo será clasificado como Condición "B" y su precio será el 75% del costo neto de comprarlo nuevo en el momento de la transferencia.
 - b) Los materiales que no cumplan con los requisitos del

literal (a) anterior, pero que sean aptos para utilizarse luego de haberlos reparado o reacondicionado serán clasificados como Condición "C" y su precio será el 50% del costo neto de comprarlos nuevos en el momento de la transferencia. El costo de reacondicionamiento también será un Costo, siempre que el precio de la Condición "C", más el costo de reacondicionamiento, no supere el de la Condición "B", y siempre que el Material se haya clasificado de manera tal de cumplir con los requisitos para el Material de Condición "B" una vez reparados o reacondicionados.

- c) El Material que no pueda clasificarse como Condición "B" o Condición "C" tendrá un precio que se corresponda con su uso.
- d) Los tanques, torres de perforación, edificios u otros ítems de Material que impliquen costos de montaje, si se transfieren en condiciones totalmente desmontados, serán clasificados según su condición, tal como se establece en el numeral 3.4.2.2.2 del presente y su precio se fijará sobre la base del precio de Material similar desmontado y nuevo.
- e) El Material que incluye tuberías de perforación, revestimiento y tuberías, que ya no pueda utilizarse para su objetivo original, pero que pueda usarse para algún otro propósito, será clasificado según la condición establecida en el numeral 3.4.2.2.2 del presente. Dicho Material tendrá un precio basado en el precio actual de los ítems normalmente utilizados para otros fines de los ítems vendidos a terceros.

3.4.3. MATERIAL DEFECTUOSO

Cualquier ajuste percibido por el Contratista por parte de los proveedores/fabricantes o sus representantes en caso de Material defectuoso, será acreditado a la Cuenta de Operaciones.

3.4.4. SOBREPRECIOS

Toda vez que no pueda obtenerse Material según los precios establecidos en el numeral 3.4.2.2, debido a una causa extraña no imputable, el Contratista podrá cargar a la Cuenta de Operaciones el Material requerido al Costo real que el Contratista haya pagado al adquirir dicho Material, así como el costo en adaptarlo para su uso y trasladarlo al Área.

3.5. EQUIPAMIENTO E INSTALACIONES DE PROPIEDAD EXCLUSIVA DEL CONTRATISTA Y COMPAÑÍAS AFILIADAS

Los cargos por equipamiento, instalaciones y suministros básicos de propiedad exclusiva del Contratista o de cualquiera de sus Compañías Afiliadas, se calcularán a tarifas no superiores a las tarifas comerciales promedio de terceros no afiliados que estén vigentes en ese momento para equipos, instalaciones y suministros básicos similares a ser usados en el Área en virtud del presente. Según le sea solicitado, el Contratista suministrará a ANCAP una lista de las tarifas y la base para su aplicación. Dichas tarifas serán revisadas ocasionalmente, pero no más de una vez cada seis (6) Meses.

Las herramientas de perforación y otros equipos de propiedad exclusiva que se pierdan en el pozo o se dañen y no tengan reparación podrán ser cargados al costo de remplazo menos la depreciación, más los costos de transporte para suministrar equipos similares al lugar en donde deban utilizarse.

3.6. SERVICIOS

- 3.6.1. El costo de los servicios, que incluyen las actividades contempladas en la Cláusula 2°, realizados por las Compañías Afiliadas del Contratista, personal técnico y profesional no establecidos en la República Oriental del Uruguay y no contemplados en el numeral 3.2 serán Costos o Inversiones (según corresponda). Las tasas individuales incluirán salarios, jornales y beneficios del personal técnico

y profesional. Los Costos también incluirán todos los Costos de soporte necesarios para el personal técnico y profesional para realizar tales servicios, por ejemplo, sin que ello implique una limitación, el alquiler, suministros básicos, personal auxiliar, elaboración de bosquejos y mapas técnicos, teléfono, y otros gastos de comunicación, soporte informático, provisiones y suministros.

3.6.2. El costo de los servicios realizados por el personal técnico y profesional de cualquier Integrante del Contratista no Operador o sus Compañías Afiliadas respectivas será imputado en la Cuenta de Operaciones. Los cargos por tales servicios se ajustarán a los establecidos en los numerales 2.2 y 2.3 anteriores e incluirán los gastos del personal auxiliar, proyectos, teléfono y otros gastos de comunicación, soporte informático, provisiones, depreciaciones y amortizaciones.

3.6.3. Los cargos por servicios, que incluyen las actividades contempladas en la Cláusula 2º, suministrados por terceros, incluidos los Integrantes del Contratista no Operadores o las Compañías Afiliadas de cualquier Integrante del Contratista que haya contratado con el Contratista para realizar los servicios que normalmente son suministrados por otros proveedores, que no sean los servicios contemplados en los numerales 3.6.1 y 3.6.2 serán cargados como Costos o Inversiones, según el tipo de servicio realizado por dicho otro proveedor, Integrantes del Contratista o Compañía Afiliada. Tales cargos por los servicios prestados por otros Integrantes del Contratista o Compañías Afiliadas de los respectivos Integrantes del Contratista no excederán los actualmente en vigencia en caso de haberse realizado por terceros no afiliados, teniendo en cuenta la calidad y disponibilidad de los servicios.

3.6.4. Los costos incurridos como pagos por acceder o utilizar datos técnicos, de propiedad intelectual y know-how de cualquier Compañía Afiliada de un Integrante del Contratista serán considerados un Costo. Tales costos serán incluidos en los Presupuestos anuales como un ítem separado sujeto a la aprobación del Comité de Administración.

3.6.5. Los servicios contemplados en el presente numeral 3.6 serán revisados únicamente por ANCAP según lo establecido en el numeral 1.6.4.

3.7. SEGUROS

Las primas pagadas por seguros exigidos por la Ley Aplicable y/o el Contrato que se celebrará en beneficio de las Operaciones Petroleras, serán consideradas Costos y/o Inversiones (según corresponda). Los pagos realizados con respecto a deducibles, franquicias, diferencia de cobertura o diferencia de límite serán considerados Costos y/o Inversiones (según corresponda).

3.8. DAÑOS Y PÉRDIDAS DE BIENES

3.8.1. Todos los costos y gastos necesarios para remplazar, reparar o remediar daños o pérdidas causados por incendio, inundación, tormentas, robo, accidentes u otras causas en el Área del Contrato, instalaciones e infraestructura de las Operaciones Petroleras. El Contratista presentará por escrito a ANCAP un detalle de los daños o pérdidas que superen un millón de Dólares (US\$ 1.000.000) tan pronto como sea posible una vez que el Contratista haya recibido el informe de tales incidentes. Todas las pérdidas que superen un millón de Dólares (US\$ 1.000.000) se asentarán en forma separada en la declaración mensual de Costos, Inversiones y Créditos emitida de acuerdo con el numeral 6.3.

3.8.2. Los Créditos por las liquidaciones percibidas de seguros con cobertura sobre el Área del Contrato, instalaciones e infraestructura de las Operaciones Petroleras y/o por otras

pérdidas o daños a bienes o materiales, serán acreditados en la Cuenta de Operaciones salvo que tales ingresos provengan de seguros adquiridos por el Contratista solamente con respecto a un valor menor que el resto de las Partes, en cuyo caso tal producto será acreditado a dichas Partes para quien se ha adquirido el seguro en proporción a sus aportes respectivos en virtud de la cobertura del seguro.

3.8.3. Las erogaciones incurrirlas por acuerdos transaccionales, laudos arbitrales y fallos judiciales relacionados con Operaciones Petroleras.

3.8.4. En caso de que, de acuerdo con la práctica razonable y prudente de la industria petrolera internacional, no se contratara ningún seguro contra un riesgo determinado, todas las erogaciones reales relacionadas incurridas y pagadas por el Contratista por concepto de liquidación de todas las pérdidas, reclamos, daños y fallos y cualquier otro gasto, incluidos los servicios legales, serán Costos e Inversiones (si corresponde) siempre que dicha pérdida, reclamo, daño, fallo u otro gasto no resultara directamente por Culpa Grave o Dolo por parte del Contratista.

3.8.5. Si se excluye un evento o ítem del seguro o de otro tipo de contrato de transferencia de riesgo, los costos relacionados con la reparación o reemplazo de dicho ítem o reparación o reemplazo debido a dicho evento son considerados Costos.

3.9. LITIGIO, RESOLUCIÓN DE CONFLICTOS Y GASTOS LEGALES RELACIONADOS

Los costos y gastos de litigio, resolución de conflictos y servicios legales relacionados requeridos para proteger el Área del Contrato y/o realizar las Operaciones Petroleras en virtud del Contrato, incluyen:

3.9.1. Servicios legales, incluidos los suministrados por las Partes o los empleados de las Compañías Afiliadas y todos los costos y gastos de litigio, arbitraje u otro procedimiento alternativo de resolución de conflicto, incluidos los honorarios y gastos razonables de los abogados, junto con los fallos obtenidos contra las Partes o cualquiera de ellos que surjan de las Operaciones Petroleras.

3.9.2. Si el Comité de Administración lo acuerda, los procedimientos de litigio, arbitraje u otros alternativos de resolución de conflictos que surjan de las acciones o demandas que afectan las Operaciones Petroleras en virtud del presente podrán ser manejados por el cuerpo legal de una o cualquiera de las Partes o sus Compañías Afiliadas respectivas; y un cargo acorde con los costos razonables por el suministro de tales servicios realizado por la Parte o sus Compañías Afiliadas al suministrar dicho servicio al Contratista para la Cuenta de Operaciones, según el numeral 3.6.2.

3.10. TRIBUTOS Y ARANCELES

Todos los Tributos, aranceles, contribuciones y cargas gubernamentales, de cualquier tipo y naturaleza, calculados o gravados en relación con las Operaciones Petroleras, que no sean los basados en los ingresos, renta o patrimonio neto de un Integrante del Contratista.

3.11. ASPECTOS ECOLÓGICOS Y AMBIENTALES

Los costos incurridos en relación con cualquier bien, en términos de reglamentaciones legales por análisis arqueológicos y geofísicos relativos a la identificación y protección de recursos culturales y/o análisis o estudios que puedan ser requeridos por cualquier autoridad reglamentaria incluyendo el Plan de Gestión Ambiental, así como todos los permisos y licencias, y la realización de auditorías ambientales. Asimismo, los costos por suministrar y tener equipamiento de remoción y contención de contaminantes más los costos de control,

limpieza y reparación que surjan de las responsabilidades relacionadas con la contaminación por Hidrocarburos, tal como lo establecen las Leyes y reglamentaciones Aplicables.

3.12. SALUD Y SEGURIDAD

Los costos incurridos en estudios de salud y seguridad, permisos y licencias, por la creación e implementación de procedimientos de seguridad y en la realización de auditorías de salud y seguridad.

3.13. TRANSPORTE

Serán incluidos como cargos directos los costos incurridos por transporte de equipamiento, materiales y suministros desde y dentro de la República Oriental del Uruguay, y desde un país extranjero hacia la República Oriental del Uruguay para realizar Operaciones Petroleras en virtud del Contrato, incluyendo costos directos como la carga, descarga, tasas portuarias y gastos de flete terrestre y marítimo.

3.14. DESMANTELAMIENTO (ABANDONO) Y RECUPERACIÓN

Tal como se estipula en la Cláusula 11° del Contrato, los montos destinados a la constitución del Fondo de Abandono se consideran Costos o Inversiones. Todos los gastos relacionados con el Dismantelamiento (Abandono) y la recuperación del Área deberán cubrirse de dicho Fondo.

3.15. TRADUCCIÓN

Los costos por traducción y los Costos de mantenimiento de registros relacionados con las Operaciones Petroleras, ya sean en inglés o español, serán considerados Costo.

3.16. COMUNICACIONES

Los costos de adquisición, arrendamiento, instalación, operación, reparación y mantenimiento de los sistemas de comunicación y/o gastos de comunicación y equipamiento, incluidos, sin que ello implique una limitación, los gastos de las instalaciones de radio, satélite y microondas entre el Área del Contrato y las instalaciones de base (incluidos los equipos de tierra y oficinas).

3.17. COSTOS E INVERSIONES NO RECUPERABLES

Los gastos relacionados con los temas que figuran más abajo no serán Costos ni Inversiones y no serán recuperables por los Integrantes del Contratista en virtud del Contrato:

- 3.17.1. costos y gastos incurridos antes de la Fecha de Entrada en Vigencia, incluidos los costos respecto de la preparación, firma y ratificación del Contrato
- 3.17.2. costos de comercialización o transporte de Hidrocarburos más allá del (los) Punto(s) de Fiscalización, salvo los incurridos por el Contratista o cualquier Integrante del Contratista en nombre de ANCAP.
- 3.17.3. multas, intereses y sanciones impuestas por los Tribunales de la República Oriental del Uruguay
- 3.17.4. donaciones y contribuciones
- 3.17.5. costos incurridos por no asegurar lo que requería un seguro en virtud del Contrato, o el incumplimiento de los procedimientos establecidos por una póliza de seguro
- 3.17.6. costos y gastos incurridos como resultado de Culpa Grave o Dolo del Contratista, y
- 3.17.7. costos incurridos por administrar cualquier acuerdo societario entre los Integrantes del Contratista (joint venture).

CLÁUSULA 4° - CARGOS INDIRECTOS

El Contratista cargará en la Cuenta de Operaciones el Costo de los servicios indirectos del Contratista y sus Compañías Afiliadas. Estos costos son tales que no es práctico identificarlos separadamente, pero son necesarios y requeridos por el Contratista, ofrecen un beneficio real a las Operaciones Petroleras y serán incluidos en el Presupuesto. Para

efectos de respaldar dichos costos, el Contratista podrá presentar un certificado emitido por un auditor externo independiente que acredite que dichos costos se encuentran relacionados con las Operaciones Petroleras. Ningún costo ni cargo contemplado en la Cláusula 3° será incluido ni duplicado en la Cláusula 4°. Quedan excluidos los gastos generales de la casa matriz o subsidiarias que no estén directamente relacionados con las Operaciones Petroleras. Estos costos serán Costos de acuerdo con la Cláusula 17° del Contrato.

CLÁUSULA 5° - DISPOSICIÓN DE LOS MATERIALES

5.1. DISPOSICIÓN

Ningún Integrante del Contratista tendrá la obligación de comprar Materiales sobrantes nuevos ni usados, pero tendrá derecho a hacerlo. El Contratista tendrá el derecho de deshacerse de Materiales pero deberá notificar y obtener el acuerdo previo del Comité de Administración de la disposición propuesta de los Materiales que tenga un valor original, ya sea por separado o globalmente igual o superior a doscientos cincuenta mil Dólares (US\$ 250.000). Cuando las Operaciones Petroleras se deshagan del Material cargado a la Cuenta de Operaciones, el Contratista comunicará al Comité de Administración el Costo original de dicho Material a la Cuenta de Operaciones. Los créditos por el Material vendido por el Contratista se harán a la cuenta de Operaciones en el mes en el que se recibió el pago por el Material. Los costos y gastos incurridos por el Contratista en la disposición de los Materiales serán imputados como Costos.

5.2. MATERIAL COMPRADO POR UNA PARTE O COMPAÑÍA AFILIADA

Los ingresos recibidos por el Contratista por el Material comprado por cualquier Integrante del Contratista o una Compañía Afiliada serán acreditados por el Contratista a la Cuenta de Operaciones, cuando el Material se cotice igual que el Material nuevo en virtud del numeral 3.4.2.2.1 y el Material usado se cotice igual que el Material usado en virtud del numeral 3.4.2.2.2 salvo que el Comité de Administración acuerde lo contrario.

5.3. VENTAS A TERCEROS

Los ingresos recibidos por el Material comprado por terceros serán acreditados por el Contratista a la Cuenta de Operaciones al valor neto que el Contratista le cobró al comprador. Todo reclamo por parte del comprador en caso de materiales defectuosos o de otro tipo será vuelto a cargar a la Cuenta de Operaciones una vez que el Contratista haya pagado.

CLÁUSULA 6° - DECLARACIONES

6.1. PRODUCCIÓN

A partir de la fecha de la primera Producción de Hidrocarburos del Área del Contrato, el Contratista presentará, a los efectos de la Cláusula 17°, una declaración de Producción mensual al Comité de Administración que incluya la siguiente información por separado de cada Yacimiento y en forma global para el Área del Contrato:

- 6.1.1. La cantidad de Petróleo Crudo o Condensado producido y disponible medidos en el(los) Punto(s) de Fiscalización;
- 6.1.2. La calidad y características del Petróleo Crudo o Condensado producido y disponible;
- 6.1.3. La cantidad de Gas Natural Asociado y No Asociado producido y disponible medidos en el(los) Punto(s) de Fiscalización;
- 6.1.4. La calidad y composición de dicho Gas Natural producido y disponible separadamente;
- 6.1.5. Las cantidades de Petróleo Crudo, Condensado y Gas Natural utilizado para Operaciones Petroleras o

inevitablemente pérdidas, incluyendo por quema y venteo;

- 6.1.6. El volumen del inventario de Hidrocarburos mantenido desde el primer Día de Mes en cuestión;
- 6.1.7. El volumen del inventario de Hidrocarburos mantenidos desde el último Día de Mes en cuestión; y
- 6.1.8. La cantidad de Días en el Mes en el cual se produjeron los Hidrocarburos desde cada Yacimiento.

ANCAP podrá indicar, por escrito, que la declaración de Producción incluya otros detalles razonables relacionados a la Producción de Hidrocarburos y los Integrantes del Contratista deberán ajustarse a dicha directriz.

La declaración de Producción del Mes será entregada al Comité de Administración dentro de los quince (15) Días siguientes concluido el Mes.

6.2. VALOR DE PRODUCCIÓN

El Contratista preparará, a los efectos de la Cláusula 17°, una declaración que informe los cálculos del valor del Petróleo Crudo, Condensado y/o Gas Natural producido y disponible durante cada Mes.

La declaración contendrá:

- 6.2.1. si corresponde, la cesta de Petróleos Crudos elegidos de acuerdo con el numeral 17.2.4 del Contrato;
- 6.2.2. si corresponde, el precio del Gas de acuerdo con el numeral 17.2.4 del Contrato;
- 6.2.3. la cantidad de Petróleo Crudo, Condensado o Gas Natural producido y disponible;
- 6.2.4. las cantidades de Petróleo Crudo, Condensado y Gas Natural utilizado para Operaciones Petroleras o inevitablemente pérdidas, incluyendo por quema y venteo;
- 6.2.5. la cantidad de Petróleo Crudo o Condensado o Gas Natural vendido durante el Mes en cuestión; y
- 6.2.6. el cálculo del valor del Petróleo Crudo o Condensado o Gas Natural.

La Declaración será entregada al Comité de Administración dentro de los treinta (30) Días siguientes a la conclusión del Mes.

6.3. COSTOS, INVERSIONES Y CRÉDITOS

El Contratista preparará, respecto de cada Mes, una declaración de los Costos, Inversiones y Créditos en virtud del numeral 17.1.5 del Contrato. La declaración distinguirá los gastos de Exploración, Desarrollo y Producción, e identificará por separado todos los ítems importantes de los Costos, Inversiones y Créditos clasificados en este Procedimiento Contable. La declaración distinguirá el valor de la venta de Hidrocarburos según los numerales 17.2.4.1 y 17.2.4.2 del Contrato y la ganancia incidental. Si ANCAP no está de acuerdo con el desglose de las categorías, está autorizada a solicitar un detalle más minucioso. La declaración contendrá lo siguiente:

- 6.3.1. Costos, Inversiones y Créditos del Mes en cuestión;
- 6.3.2. Costos, Inversiones y Créditos acumulados del Año en cuestión;
- 6.3.3. Pronóstico reciente de los Costos, Inversiones y Créditos acumulados a fin de Año; y
- 6.3.4. Variaciones entre el presupuesto y el pronóstico reciente y las explicaciones correspondientes.

La Declaración será entregada al Comité de Administración dentro de los treinta (30) Días siguientes a la conclusión del Mes.

6.4. DECLARACIÓN DE RECUPERACIÓN DEL COSTO

El Contratista preparará, con respecto a cada trimestre del Año Calendario, una declaración de recuperación del Costo que contenga la siguiente información:

- 6.4.1. Costos e Inversiones no recuperados realizados desde el trimestre calendario anterior;
- 6.4.2. Costos e Inversiones del trimestre calendario en cuestión;
- 6.4.3. Cantidad y valor del Cost Oil transportado y usado por los Integrantes del Contratista durante el trimestre calendario en cuestión;
- 6.4.4. Costos e Inversiones recuperados durante el trimestre en cuestión;
- 6.4.5. Monto acumulado total de los Costos e Inversiones recuperado al final del trimestre calendario en cuestión; y
- 6.4.6. Monto de los Costos e Inversiones que se llevarán a cabo el próximo trimestre calendario.

La Declaración será entregada al Comité de Administración dentro de los treinta (30) Días siguientes a la conclusión de dicho trimestre calendario.

6.5. DECLARACIÓN DE PARTICIPACIÓN EN LAS UTILIDADES

El Contratista preparará, con respecto a cada trimestre calendario, una declaración de participación de las utilidades que contenga lo siguiente:

- 6.5.1. De conformidad con la Cláusula 17° del Contrato, los porcentajes adecuados del Profit Oil que le corresponden a ANCAP y al Contratista en el trimestre calendario en cuestión;
- 6.5.2. El monto total de Profit Oil distribuido entre ANCAP y el Contratista en el trimestre calendario en cuestión;
- 6.5.3. El monto de Profit Oil adeudado a ANCAP y al Contratista, así como también a cada Integrante del Contratista, para el trimestre calendario en cuestión;
- 6.5.4. El monto del Profit Oil tomado o el pago recibido por ANCAP, por el Contratista, así como también por cada Integrante del Contratista, para el trimestre calendario en cuestión; y
- 6.5.5. Los ajustes que se realizarán, en caso de ser necesario, en los futuros trimestres calendarios en los respectivos montos de Profit Oil adeudado a ANCAP y al Contratista así como también a cada Integrante del Contratista y los ajustes acumulados que estén pendientes de los trimestres anteriores.

La Declaración será entregada al Comité de Administración antes de que se cumplan los treinta (30) Días posteriores a la finalización de dicho trimestre calendario. Todo ajuste requerido en la participación de las utilidades entre las Partes se realizará dentro de los treinta (30) Días de la presentación de la declaración.

6.6. CÁLCULO DEL FACTOR R

Factor R = Total Acumulado de la Cuenta de Ingresos / Total Acumulado de la Cuenta de Cost Oil

Para la mejor comprensión del cálculo del Factor R de conformidad

con la Cláusula 17° y los numerales 2.1.18 y 2.1.26 del Contrato, a continuación se incluye un cálculo ejemplificativo mostrando la recuperación del Cost Oil durante un hipotético primer trimestre de producción en un Área Offshore.

Este cálculo ejemplificativo está hecho con base en los siguientes supuestos de recuperación de Cost Oil y Factor R:

- Todas las Inversiones hasta el final del primer trimestre fueron de tres mil millones de Dólares (US\$ 3.000.000.000).
- Todos los Costos hasta el final del primer trimestre fueron de cuarenta Dólares (US\$ 40) por barril.
- La Producción durante el primer trimestre fue de 20.000 barriles por día.
- El precio del petróleo calculado FOB Uruguay para el primer trimestre fue de cien Dólares (US\$ 100) por barril
- El número de Días en el primer trimestre fueron noventa y uno (91).
- Ingreso Bruto = Precio petróleo FOB Uruguay * número de Días en el trimestre * barriles por día.
- Cost Oil = Inversiones + Costos, de acuerdo al numeral 2.1.18 del Contrato.
- Las Inversiones se recuperan en veinte (20) partes o cuotas trimestrales, de acuerdo al numeral 17.1.2 del Contrato.
- Recuperación de Cost Oil = 60% del Ingreso Bruto (para Petróleo Crudo) y 80% del Ingreso Bruto (para Gas Natural), de acuerdo al Artículo 17.1 del Contrato.
- Cualquier monto acumulado de Cost Oil no recuperado en el trimestre en curso se traslada al próximo, y al (los) trimestre(s) subsiguiente(s) hasta su total recuperación, o hasta el vencimiento o terminación del Contrato, de acuerdo a los numerales 17.1.3 y 17.1.1.1 del Contrato
- El cálculo hipotético del Factor R para el primer trimestre con base en un Desarrollo de Petróleo y los supuestos descritos anteriormente, sería como se describe a continuación:

* Ingreso Bruto = US\$100/bbl*91 Días/trimestre*20.000 bbl/día = US\$182 millones.

* Inversiones = 3000/20 = US\$150 millones

* Costos = US\$40/bbl*91 Días*20.000 bbls/día = US\$72,8 millones.

* Cost Oil = Inversiones + Costos = US\$ 150 millones + US\$ 72,8 millones US\$ 222,8 millones

* Factor R = Ingreso Bruto acumulado / Cost Oil acumulado = 0,82

El Cost Oil acumulado se usa para el cálculo del Factor R. Por lo tanto, R será menor que 1 hasta que el Ingreso Bruto acumulado sea igual a los Costos e Inversiones acumuladas.

En el anterior ejemplo, solo el 60% del Ingreso Bruto se puede aplicar a la recuperación de Cost Oil y el 40% restante se traslada a trimestres posteriores. Por lo tanto, el Cost Oil recuperado en el primer trimestre = 182*60% = US\$109,2 millones. Como el Cost Oil acumulado es US\$222,8 millones, el balance por recuperar es de US\$ 113,6 millones (US\$222,8 millones - US\$109,2 millones = US\$ 113,6 millones) se traslada al próximo trimestre.

La tabla que luce a continuación muestra este ejemplo a través de 100 trimestres consecutivos, con los siguientes supuestos:

- No hubo más inversiones posteriores al primer trimestre.
- Los Costos en cada trimestre fueron de US\$40 por barril.
- La Producción en cada trimestre fue de 20.000 barriles por día.
- El precio del Petróleo calculado FOB Uruguay para cada trimestre fue de US\$ 100 por barril
- El número de Días en cada trimestre fue 91.
- Ingreso Bruto = Precio petróleo FOB Uruguay * número de Días en el trimestre * barriles por día.
- Cost Oil = Inversiones + Costos, de acuerdo al numeral 2.1.18 del Contrato.
- Las Inversiones se recuperan en 20 partes o cuotas trimestrales, de acuerdo al numeral 17.1.2 del Contrato.
- Recuperación de Cost Oil = 60% del Ingreso Bruto (para Petróleo Crudo) y 80% del Ingreso Bruto (para Gas Natural), de acuerdo al numeral 17.1 del Contrato.
- Cualquier monto acumulado de Cost Oil no recuperado en el trimestre en curso se traslada al próximo, y al (los) trimestre(s) subsiguiente(s) hasta su total recuperación, o hasta el vencimiento o terminación del Contrato, de acuerdo a los numerales 17.1.3 y 17.1.1.1 del Contrato

Trimestre	Ingreso (MMUS\$)	Ingreso acumulado (MMUS\$)	OPEX (MMUS\$)	CAPEX (MMUS\$)	COST OIL (MMUS\$)	COST OIL acumulado (MMUS\$)	FACTOR R	Límite de Cost Oil (MMUS\$)	COST OIL Traslado (MMUS\$)	COST OIL Pagado (MMUS\$)	PROFIT OIL (MMUS\$)
1	182,00	182,00	72,80	150,00	222,80	222,80	0,82	109,20		109,20	72,80
2	182,00	364,00	72,80	150,00	222,80	445,60	0,82	109,20	113,60	109,20	72,80
3	182,00	546,00	72,80	150,00	222,80	668,40	0,82	109,20	227,20	109,20	72,80
4	182,00	728,00	72,80	150,00	222,80	891,20	0,82	109,20	340,80	109,20	72,80
5	182,00	910,00	72,80	150,00	222,80	1114,00	0,82	109,20	454,40	109,20	72,80
6	182,00	1092,00	72,80	150,00	222,80	1336,80	0,82	109,20	568,00	109,20	72,80
7	182,00	1274,00	72,80	150,00	222,80	1559,60	0,82	109,20	681,60	109,20	72,80
8	182,00	1456,00	72,80	150,00	222,80	1782,40	0,82	109,20	795,20	109,20	72,80
9	182,00	1638,00	72,80	150,00	222,80	2005,20	0,82	109,20	908,80	109,20	72,80
10	182,00	1820,00	72,80	150,00	222,80	2228,00	0,82	109,20	1022,40	109,20	72,80
11	182,00	2002,00	72,80	150,00	222,80	2450,80	0,82	109,20	1136,00	109,20	72,80
12	182,00	2184,00	72,80	150,00	222,80	2673,60	0,82	109,20	1249,60	109,20	72,80
13	182,00	2366,00	72,80	150,00	222,80	2896,40	0,82	109,20	1363,20	109,20	72,80
14	182,00	2548,00	72,80	150,00	222,80	3119,20	0,82	109,20	1476,80	109,20	72,80
15	182,00	2730,00	72,80	150,00	222,80	3342,00	0,82	109,20	1590,40	109,20	72,80
16	182,00	2912,00	72,80	150,00	222,80	3564,80	0,82	109,20	1704,00	109,20	72,80
17	182,00	3094,00	72,80	150,00	222,80	3787,60	0,82	109,20	1817,60	109,20	72,80
18	182,00	3276,00	72,80	150,00	222,80	4010,40	0,82	109,20	1931,20	109,20	72,80
19	182,00	3458,00	72,80	150,00	222,80	4233,20	0,82	109,20	2044,80	109,20	72,80
20	182,00	3640,00	72,80	150,00	222,80	4456,00	0,82	109,20	2158,40	109,20	72,80
21	182,00	3822,00	72,80	0,00	72,80	4678,80	0,84	109,20	2272,00	109,20	72,80
22	182,00	4004,00	72,80	0,00	72,80	4801,60	0,87	109,20	2385,60	109,20	72,80
23	182,00	4186,00	72,80	0,00	72,80	4924,40	0,90	109,20	2499,20	109,20	72,80
24	182,00	4368,00	72,80	0,00	72,80	4747,20	0,92	109,20	2162,80	109,20	72,80
25	182,00	4550,00	72,80	0,00	72,80	4620,00	0,94	109,20	2126,40	109,20	72,80
26	182,00	4732,00	72,80	0,00	72,80	4892,80	0,97	109,20	2090,00	109,20	72,80
27	182,00	4914,00	72,80	0,00	72,80	4965,60	0,99	109,20	2053,60	109,20	72,80
28	182,00	5096,00	72,80	0,00	72,80	5038,40	1,01	109,20	2017,20	109,20	72,80
29	182,00	5278,00	72,80	0,00	72,80	5111,20	1,03	109,20	1980,80	109,20	72,80
30	182,00	5460,00	72,80	0,00	72,80	5184,00	1,05	109,20	1944,40	109,20	72,80
31	182,00	5642,00	72,80	0,00	72,80	5256,80	1,07	109,20	1908,00	109,20	72,80
32	182,00	5824,00	72,80	0,00	72,80	5329,60	1,09	109,20	1871,60	109,20	72,80

33	182.00	6006.00	72.80	0.00	72.80	5402.40	1.11	109.20	1635.20	109.20	72.80
34	182.00	6188.00	72.80	0.00	72.80	5415.20	1.13	109.20	1798.33	109.20	72.80
35	182.00	6370.00	72.80	0.00	72.80	5548.00	1.15	109.20	1762.40	109.20	72.80
36	182.00	6552.00	72.80	0.00	72.80	5620.50	1.17	109.20	1726.50	109.20	72.80
37	182.00	6734.00	72.80	0.00	72.80	5693.00	1.18	109.20	1689.60	109.20	72.80
38	182.00	6916.00	72.80	0.00	72.80	5766.40	1.20	109.20	1651.20	109.20	72.80
39	182.00	7098.00	72.80	0.00	72.80	5839.20	1.22	109.20	1616.80	109.20	72.80
40	182.00	7280.00	72.80	0.00	72.80	5912.00	1.23	109.20	1580.40	109.20	72.80
41	182.00	7462.00	72.80	0.00	72.80	5984.80	1.25	109.20	1544.00	109.20	72.80
42	182.00	7644.00	72.80	0.00	72.80	6037.60	1.26	109.20	1507.60	109.20	72.80
43	182.00	7826.00	72.80	0.00	72.80	6130.40	1.28	109.20	1471.20	109.20	72.80
44	182.00	8008.00	72.80	0.00	72.80	6203.20	1.29	109.20	1434.80	109.20	72.80
45	182.00	8190.00	72.80	0.00	72.80	6276.00	1.30	109.20	1398.40	109.20	72.80
46	182.00	8372.00	72.80	0.00	72.80	6348.80	1.32	109.20	1362.00	109.20	72.80
47	182.00	8554.00	72.80	0.00	72.80	6421.60	1.33	109.20	1325.60	109.20	72.80
48	182.00	8736.00	72.80	0.00	72.80	6494.40	1.35	109.20	1289.20	109.20	72.80
49	182.00	8918.00	72.80	0.00	72.80	6567.20	1.36	109.20	1252.80	109.20	72.80
50	182.00	9100.00	72.80	0.00	72.80	6640.00	1.37	109.20	1216.40	109.20	72.80
51	182.00	9282.00	72.80	0.00	72.80	6712.80	1.38	109.20	1180.00	109.20	72.80
52	182.00	9464.00	72.80	0.00	72.80	6785.60	1.39	109.20	1143.60	109.20	72.80
53	182.00	9646.00	72.80	0.00	72.80	6858.40	1.41	109.20	1107.20	109.20	72.80
54	182.00	9828.00	72.80	0.00	72.80	6931.20	1.42	109.20	1070.80	109.20	72.80
55	182.00	10010.00	72.80	0.00	72.80	7004.00	1.43	109.20	1034.40	109.20	72.80
56	182.00	10192.00	72.80	0.00	72.80	7076.80	1.44	109.20	998.00	109.20	72.80
57	182.00	10374.00	72.80	0.00	72.80	7149.60	1.45	109.20	961.60	109.20	72.80
58	182.00	10556.00	72.80	0.00	72.80	7222.40	1.46	109.20	925.20	109.20	72.80
59	182.00	10738.00	72.80	0.00	72.80	7295.20	1.47	109.20	888.80	109.20	72.80
60	182.00	10920.00	72.80	0.00	72.80	7368.00	1.48	109.20	852.40	109.20	72.80
61	182.00	11102.00	72.80	0.00	72.80	7440.80	1.49	109.20	816.00	109.20	72.80
62	182.00	11284.00	72.80	0.00	72.80	7513.60	1.50	109.20	779.60	109.20	72.80
63	182.00	11466.00	72.80	0.00	72.80	7586.40	1.51	109.20	743.20	109.20	72.80
64	182.00	11648.00	72.80	0.00	72.80	7659.20	1.52	109.20	706.80	109.20	72.80
65	182.00	11830.00	72.80	0.00	72.80	7732.00	1.53	109.20	670.40	109.20	72.80
66	182.00	12012.00	72.80	0.00	72.80	7804.80	1.54	109.20	634.00	109.20	72.80
67	182.00	12194.00	72.80	0.00	72.80	7877.60	1.55	109.20	597.60	109.20	72.80
68	182.00	12376.00	72.80	0.00	72.80	7950.40	1.56	109.20	561.20	109.20	72.80
69	182.00	12558.00	72.80	0.00	72.80	8023.20	1.57	109.20	524.80	109.20	72.80
70	182.00	12740.00	72.80	0.00	72.80	8096.00	1.57	109.20	488.40	109.20	72.80
71	182.00	12922.00	72.80	0.00	72.80	8168.80	1.58	109.20	452.00	109.20	72.80
72	182.00	13104.00	72.80	0.00	72.80	8241.60	1.59	109.20	415.60	109.20	72.80
73	182.00	13286.00	72.80	0.00	72.80	8314.40	1.60	109.20	379.20	109.20	72.80
74	182.00	13468.00	72.80	0.00	72.80	8387.20	1.61	109.20	342.80	109.20	72.80
75	182.00	13650.00	72.80	0.00	72.80	8460.00	1.61	109.20	306.40	109.20	72.80
76	182.00	13832.00	72.80	0.00	72.80	8532.80	1.62	109.20	270.00	109.20	72.80
77	182.00	14014.00	72.80	0.00	72.80	8605.60	1.63	109.20	233.60	109.20	72.80
78	182.00	14196.00	72.80	0.00	72.80	8678.40	1.64	109.20	197.20	109.20	72.80
79	182.00	14378.00	72.80	0.00	72.80	8751.20	1.64	109.20	160.80	109.20	72.80
80	182.00	14560.00	72.80	0.00	72.80	8824.00	1.65	109.20	124.40	109.20	72.80
81	182.00	14742.00	72.80	0.00	72.80	8896.80	1.65	109.20	88.00	109.20	72.80
82	182.00	14924.00	72.80	0.00	72.80	8969.60	1.66	109.20	51.60	109.20	72.80
83	182.00	15106.00	72.80	0.00	72.80	9042.40	1.67	109.20	15.20	88.00	89.00
84	182.00	15288.00	72.80	0.00	72.80	9115.20	1.68	109.20	0.00	72.80	109.20
85	182.00	15470.00	72.80	0.00	72.80	9188.00	1.68	109.20	0.00	72.80	109.20
86	182.00	15652.00	72.80	0.00	72.80	9260.80	1.69	109.20	0.00	72.80	109.20
87	182.00	15834.00	72.80	0.00	72.80	9333.60	1.70	109.20	0.00	72.80	109.20
88	182.00	16016.00	72.80	0.00	72.80	9406.40	1.70	109.20	0.00	72.80	109.20
89	182.00	16198.00	72.80	0.00	72.80	9479.20	1.71	109.20	0.00	72.80	109.20
90	182.00	16380.00	72.80	0.00	72.80	9552.00	1.71	109.20	0.00	72.80	109.20
91	182.00	16562.00	72.80	0.00	72.80	9624.80	1.72	109.20	0.00	72.80	109.20
92	182.00	16744.00	72.80	0.00	72.80	9697.60	1.73	109.20	0.00	72.80	109.20
93	182.00	16926.00	72.80	0.00	72.80	9770.40	1.73	109.20	0.00	72.80	109.20
94	182.00	17108.00	72.80	0.00	72.80	9843.20	1.74	109.20	0.00	72.80	109.20
95	182.00	17290.00	72.80	0.00	72.80	9916.00	1.74	109.20	0.00	72.80	109.20
96	182.00	17472.00	72.80	0.00	72.80	9988.80	1.75	109.20	0.00	72.80	109.20
97	182.00	17654.00	72.80	0.00	72.80	10061.60	1.75	109.20	0.00	72.80	109.20
98	182.00	17836.00	72.80	0.00	72.80	10134.40	1.76	109.20	0.00	72.80	109.20
99	182.00	18018.00	72.80	0.00	72.80	10207.20	1.77	109.20	0.00	72.80	109.20
100	182.00	18200.00	72.80	0.00	72.80	10280.00	1.77	109.20	0.00	72.80	109.20
TOTAL	18200.00	7280.00	3080.00	10280.00	10280.00	10280.00	1.77	109.20	10280.00	7920.00	7920.00

TABLA 6: EJEMPLO DE CÁLCULO DEL FACTOR R

CLÁUSULA 7° - INVENTARIOS

7.1. INVENTARIOS PERIÓDICOS - NOTIFICACIÓN Y REPRESENTACIÓN.

Por períodos razonables, pero al menos una vez al año, el Contratista debe llevar el inventario de todo el Material conservado en el depósito en donde normalmente se guardan los registros contables. El gasto de administración de los inventarios periódicos será considerado un Costo. El Contratista le enviará a ANCAP una notificación escrita con al menos sesenta (60) Días de anticipación

sobre su intención de llevar dicho inventario, y ANCAP, por su cuenta y gasto, tendrá derecho a tener presente un representante. La ausencia de un representante de ANCAP en dicho control de inventario obligará a ANCAP a aceptar el inventario realizado por el Contratista. En cualquiera de los casos, el Contratista le entregará a ANCAP una conciliación de los excedentes y faltantes. Los ajustes del inventario a la Cuenta de Operaciones serán realizados para los excedentes y faltantes. Cualquier ajuste equivalente o superior a cinco millones de Dólares (US\$ 5.000.000) acumulados anualmente será comunicado al Comité de Administración.

ANEXO V: BASES DEL RÉGIMEN PARA LA SELECCIÓN DE EMPRESAS DE OPERACIONES PETROLERAS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY (RONDA URUGUAY ABIERTA), SIN LOS ANEXOS QUE LAS INTEGRAN

ÍNDICE

Cláusula 1°	Objeto
Cláusula 2°	Cronograma
Cláusula 3°	Áreas disponibles
Cláusula 4°	Modelo de contrato
Cláusula 5°	Condiciones generales del proceso de selección
Cláusula 6°	Pago de participación
Cláusula 7°	Calificación de las empresas para el proceso de selección
Cláusula 8°	Comunicaciones referidas a la Ronda Uruguay Abierta
Cláusula 9°	Forma de presentación de las propuestas
Cláusula 10°	Vigencia mínima de la propuesta
Cláusula 11°	Acto de presentación de propuesta/s.
Cláusula 12°	Información técnica de las áreas
Cláusula 13°	Evaluación de las propuestas
Cláusula 14°	Garantía de mantenimiento de propuestas
Cláusula 15°	Autorización del poder ejecutivo
Cláusula 16°	Suscripción del contrato
Anexos:	
Anexo A	Checklist de documentos
Anexo B	Declaración jurada aceptando los términos y condiciones del modelo de bases
Anexo C	Carta de interés para participar en el proceso de selección
Anexo D	Documentos de identificación y capacidad legal del oferente
Anexo E	Declaración jurada de inexistencia de incompatibilidad e inhabilidad para presentar propuestas
Anexo F	Modelo de carta garantía de casas matrices o controlantes
Anexo G	Propuesta de programa exploratorio — Subperíodo Básico
Anexo H	Porcentaje de asociación
Anexo I	Propuesta económica
Anexo J	Acuerdo de confidencialidad
Anexo K	Disco de datos onshore
Anexo L	Disco de datos offshore
Anexo M	Modelo de contrato para el otorgamiento de áreas para la exploración-explotación de hidrocarburos en áreas continentales (onshore) de la República Oriental del Uruguay
Anexo N	Modelo de contrato para el otorgamiento de áreas para la exploración-explotación de hidrocarburos en áreas costa afuera (offshore) de la República Oriental del Uruguay
Anexo O	Declaración jurada aceptando los términos y condiciones del modelo de contrato

La Administración Nacional de Combustibles, Alcohol y Portland (en adelante ANCAP), Ente Autónomo del dominio industrial y comercial del Estado, con dirección en Paysandú sin esq. Avenida Libertador Brigadier General Lavalleja, convoca al marco de un Régimen abierto de forma continua para la presentación de propuestas: "Ronda Uruguay Abierta", a Empresas de Operaciones Petroleras interesadas en realizar actividades de exploración y explotación de Hidrocarburos en áreas continentales (onshore) y en áreas costa afuera (offshore) de la República Oriental del Uruguay, bajo la modalidad de Contratos de Producción Compartida.

1. OBJETO

Este Régimen tiene por objetivo seleccionar, para cada una de las Áreas que se definan en cada Instancia, a bis Empresa/s de Operaciones Petrolera/s que presente/n la mejor propuesta según los términos establecidos en estas Bases, a los efectos de celebrar con ella/s un Contrato de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, por cada una de las referidas Áreas.

2. CRONOGRAMA

Queda habilitada de forma permanente la posibilidad de solicitar la calificación para el Proceso de Selección, así como la de presentación de propuestas, las cuales serán evaluadas en 2 Instancias por año. Una vez finalizada cada Instancia, ANCAP considerará las propuestas que se hubieren realizado en la Instancia en cuestión, analizando la viabilidad de las mismas de conformidad con las disposiciones legales vigentes y los términos de las presentes Bases, así como su conveniencia.

Actividad	Propuestas en la 1° Instancia	Propuestas en la 2° Instancia
Presentación de Carta de Interés y de documentos para la calificación de Empresas de Operaciones Petroleras	Hasta el último día hábil de Abril	Hasta el último día hábil de Octubre
Notificación de Calificación de Empresas de Operaciones Petroleras	Hasta el penúltimo día hábil de Mayo	Hasta el penúltimo día hábil de Noviembre
Presentación de propuestas	Hasta el último día hábil de Mayo a las 14:00, hora local.	Hasta el último día hábil de Noviembre a las 14:00, hora local.
Apertura de las propuestas	Último día hábil de Mayo a las 14:30, hora local.	Último día hábil de Noviembre a las 14:30, hora local.
Definición por parte de ANCAP de la propuesta ganadora de cada Área (*)	No más alta del último día hábil de Agosto	No más alta del último día hábil de Febrero

(*) Nota: La firma del Contrato queda supeditada a la aprobación del Poder Ejecutivo

TABLA 1: CRONOGRAMA DE "RONDA URUGUAY ABIERTA"

3. ÁREAS DISPONIBLES

ANCAP delimitará las áreas a ofrecer, tanto en áreas continentales (onshore) como en áreas en la plataforma continental (offshore), sujetas a las directivas del Poder Ejecutivo, en cuanto a que:

- * No interfieran con otras áreas con contrato de exploración-explotación de hidrocarburos
- * No superen los 20.000Km² las áreas offshore y los 10.000Km² las áreas onshore

Con respecto a los aspectos técnicos de la definición de áreas se establece que:

- * Las áreas deberán estar conformadas por lotes enteros, de 5 minutos de grado de Latitud por 5 minutos de grado de Longitud, unidos por sus lados o su diagonal, a menos que límites comunes con otros estados u otras circunstancias lo impidan
- * Los nodos serán definidos en coordenadas Latitud — Longitud y se unirán por segmentos de recta en proyección Mercator
- * Tanto para las áreas offshore como onshore se utilizará el Datum WGS84
- * Para el cálculo de las superficies de áreas onshore se utilizará la Proyección UTM21
- * Para el cálculo de las superficies de áreas offshore se utilizará la Proyección UTM22
- * Se consideran como Áreas Offshore Someras aquellas cuya lámina de agua no supere los 1000m en más del 90% del Área. El resto de las Áreas Offshore se consideran Áreas Offshore Profundas.

En caso de haber modificación en la delimitación de áreas respecto de la última aceptada por el Poder Ejecutivo a través del MIEM, ANCAP le comunicará las áreas que propone ofrecer para cada Instancia. El Poder Ejecutivo a través del MIEM tendrá un plazo de sesenta (60) días para aprobar o rechazar la delimitación de áreas propuesta por ANCAP. En caso de no recibir comunicación, se entenderá que el Poder Ejecutivo rechaza la nueva delimitación de áreas propuesta por ANCAP, manteniéndose la última delimitación de áreas aceptada por el Poder Ejecutivo a través del MIEM.

Previo a cada Instancia, ANCAP dará la más amplia difusión en la industria petrolera de las áreas ofrecidas.

4. MODELO DE CONTRATO

En el Anexo M se presenta el "Modelo de contrato para

el otorgamiento de áreas para la exploración-explotación de Hidrocarburos en áreas continentales (onshore) de la República Oriental del Uruguay".

En el Anexo N se presenta el "Modelo de contrato para el otorgamiento de áreas para la exploración-explotación de Hidrocarburos en áreas costa afuera (offshore) de la República Oriental del Uruguay".

Por los mismos ANCAP encomienda al Contratista realizar, en forma exclusiva y, en nombre de ANCAP o del organismo estatal que eventualmente lo pudiera sustituir en el futuro, los trabajos correspondientes a la Exploración y eventual Explotación de Hidrocarburos en el Área del Contrato.

5. CONDICIONES GENERALES DEL PROCESO DE SELECCIÓN

5.1. Las empresas que podrán participar en el marco del Régimen "Ronda Uruguay Abierta" para el otorgamiento de áreas serán aquellas empresas que, teniendo la calidad de "Empresas Calificadas", presenten propuesta para un Área o Áreas, en cualquiera de las Instancias referidas en el numeral 2.

Sin perjuicio de los montos y valores referidos en los numerales 7.2 y 7.3, las empresas calificadas podrán presentarse como Operadores en un máximo de 15.000Km² para áreas onshore o 30.000Km² para áreas offshore.

En ningún caso las empresas calificadas podrán presentarse como Operadores en más de 4 áreas.

Para las empresas que revisten calidad de operador con contratos vigentes a la fecha de presentación de las propuestas, también aplican estos máximos establecidos considerando el número y la superficie de contratos vigentes.

5.2. Las empresas deberán presentar una propuesta independiente por cada Área.

Asimismo, una vez obtenida la autorización del Poder Ejecutivo, ANCAP suscribirá con la empresa que resulte adjudicataria, tantos Contratos como Áreas le fueron otorgadas.

5.3. La Propuesta deberá:

- * Presentarse en idioma español, a excepción de los folletos, memorias y documentos técnicos similares, los que por su naturaleza podrán presentarse en idioma inglés.
- * Presentarse por duplicado bajo sobre cerrado.
- * Estar foliada y firmada en todas sus fojas por quien o quienes acrediten estar debidamente autorizados. Con respecto a la copia que acompaña al ejemplar original de la propuesta, se admitirá que la misma no lleve firmas ológrafas.

5.4. La información que proporcionen las empresas tendrá carácter de Declaración Jurada. ANCAP se reserva el derecho de verificar dicha información por fuente independiente.

5.5. Se considerará desierto el Proceso de Selección para un Área en una Instancia específica cuando no se presente ninguna propuesta o no exista una propuesta válida, según las condiciones establecidas en estas Bases, para dicha Área específica.

5.6. ANCAP se reserva el derecho de no adjudicar algún Área, aún en el caso de que existan propuestas válidas para la misma, por considerarlas inconvenientes.

5.7. ANCAP es la única entidad competente para la interpretación auténtica de las Bases del Régimen "Ronda Uruguay Abierta".

5.8. Serán de cargo exclusivo del proponente todos los costos

directos e indirectos asociados a la preparación y presentación de su solicitud de calificación y/o de su propuesta, no siendo ANCAP responsable de estos costos, ni de su reembolso, indemnización o compensación alguna.

6. PAGO DE PARTICIPACIÓN

Es requisito para la presentación de propuestas, la constancia del Pago de Participación por parte de la empresa que desee presentarse.

Se aclara que:

- * El Pago de Participación posibilita la presentación de la empresa en todas las Áreas para las que presente propuestas, para todas las Instancias que esté habilitado para hacerlo.
- * El Pago de Participación por parte de una sociedad de un grupo económico posibilita la participación de cualquier sociedad que forme parte del mismo grupo económico.
- * En el caso de que la propuesta sea realizada por un Consorcio, cada uno de los integrantes del mismo deberá realizar el Pago de Participación.

El Pago de Participación deberá realizarse a través de una transferencia bancaria. En este caso ANCAP enviará el comprobante de pago, a la dirección que la empresa indique. La transferencia bancaria deberá ser realizada a:

- * Banco de la República Oriental del Uruguay — Dependencia Misiones
- * Dirección: Cerrito 440 — Montevideo-Uruguay
- * Código Swift: BROUUYMM
- * Cuenta en dólares USA: Caja de Ahorros Transferencia Nº 001548619 - 00002
- * Beneficiario: ANCAP

debiéndose depositar a favor de ANCAP, cinco mil Dólares (US\$ 5.000) para propuestas onshore y diez mil Dólares (US\$ 10.000) para propuestas offshore, ambas sumas netas, libres de gastos bancarios e impuestos.

El Pago de Participación le otorgará a la empresa el derecho a un disco con datos básicos onshore u offshore según corresponda, cuyo contenido se detalla en los Anexos K y L respectivamente, sujeto a la suscripción del Acuerdo de Confidencialidad contenido en el Anexo J de estas Bases.

7. CALIFICACIÓN DE LAS EMPRESAS PARA EL PROCESO DE SELECCIÓN

Las empresas interesadas en calificar bajo el Régimen de "Ronda Uruguay Abierta" deberán presentar, según le sea aplicable, la documentación referida en el Anexo A.

A los efectos de la evaluación de la empresa, para su correspondiente calificación, ANCAP analizará los siguientes aspectos:

7.1. ASPECTOS LEGALES (PARA OPERADORES Y NO OPERADORES)

- 7.1.1. Documentos (originales o autenticados) que acrediten la existencia y representación legal junto con el Anexo D.
- 7.1.2. Declaración de inexistencia de incompatibilidad e inhabilidad para presentar propuestas, según modelo que se agrega como Anexo E.
- 7.1.3. Para el caso que la empresa interesada sea una persona jurídica extranjera, deberá presentar la documentación requerida debidamente traducida y legalizada o apostillada, según corresponda.
- 7.1.4. Si el proponente:
 - 7.1.4.1. proyecta constituir un Consorcio para la ejecución del contrato, se deberá presentar carta intención

de constituir el Consorcio, en las que consten los siguientes requisitos mínimos:

- * Intención de constituir un Consorcio de acuerdo con la Ley N° 16.060 y Artículo 193 de la Ley N° 19.149.
- * Nombre, integración y domicilio del futuro Consorcio.

7.1.4.2. fuera un Consorcio constituido de acuerdo a la Ley de Sociedades Comerciales N° 16.060 y Artículo 193 de la Ley N° 19.149, deberá presentar además el documento constitutivo del Consorcio, otorgado con los requisitos establecidos según las condiciones exigidas en las citadas Leyes.

7.2. ASPECTOS ECONÓMICOS / FINANCIEROS (OPERADORES Y NO OPERADORES)

7.2.1. Para que una empresa califique a los efectos de poder presentar una propuesta en el Proceso de Selección deberá acreditar:

Periodo del Contrato para el que postula la Calificación	Áreas Onshore	Áreas Offshore Someras	Áreas Offshore Profundas
Subperiodo de exploración sin Pozo Exploratorio	- Patrimonio Promedio 2MMUS\$ + 0.5MMUS\$ por cada área adicional o - Activo Promedio 6MMUS\$ + 1.5MMUS\$ por cada área adicional	- Patrimonio Promedio 50MMUS\$ + 10MMUS\$ por cada área adicional o - Activo Promedio 150MMUS\$ + 30MMUS\$ por cada área adicional	- Patrimonio Promedio 150MMUS\$ + 50MMUS\$ por cada área adicional o - Activo Promedio 450MMUS\$ + 150MMUS\$ por cada área adicional
Subperiodo de exploración con Pozo Exploratorio	- Patrimonio Promedio 4MMUS\$ + 1MMUS\$ por cada área adicional o - Activo Promedio 12MMUS\$ + 3MMUS\$ por cada área adicional	- Patrimonio Promedio 100MMUS\$ + 25MMUS\$ por cada área adicional o - Activo Promedio 300MMUS\$ + 75MMUS\$ por cada área adicional	- Patrimonio Promedio 300MMUS\$ + 100MMUS\$ por cada área adicional o - Activo Promedio 900MMUS\$ + 300MMUS\$ por cada área adicional
Periodos de Exploración y Explotación	- Top 100 Global NOC & IOC Rankings, o - Patrimonio Promedio 100MMUS\$ + 2MMUS\$ por cada área adicional, o - Activo Promedio 300MMUS\$ + 5MMUS\$ por cada área adicional	- Top 100 Global NOC & IOC Rankings, o - Patrimonio Promedio 300MMUS\$ + 10MMUS\$ por cada área adicional, o - Activo Promedio 900MMUS\$ + 30MMUS\$ por cada área adicional	- Top 100 Global NOC & IOC Rankings, o - Patrimonio Promedio 500MMUS\$ + 200MMUS\$ por cada área adicional, o - Activo Promedio 1500MMUS\$ + 600MMUS\$ por cada área adicional

TABLA 2: REQUERIMIENTOS ECONÓMICO - FINANCIEROS PARA LA CALIFICACIÓN

7.2.2. Con respecto a los aspectos económico-financieros requeridos a las empresas para su calificación se aclara que:

- 7.2.2.1. Para acreditar que la empresa posee el patrimonio promedio o el activo promedio requeridos, la misma deberá suministrar los balances de los 3 últimos años (Estado de Situación Patrimonial y Estado de Resultados), auditados por auditor independiente.
- 7.2.2.2. Si la empresa sólo contara con 2 balances auditados, por no tener una existencia tal que le permita tener 3, ANCAP podrá considerar evaluar el patrimonio promedio o el activo promedio de dicha empresa a partir de los referidos 2 balances auditados.
- 7.2.2.3. Los requerimientos en los aspectos económico-financieros para la calificación son iguales para las empresas que pretendan actuar como Operador y como No Operador.
- 7.2.2.4. Se puede obtener la calificación en los aspectos económico - financieros para un Consorcio (o en caso que se proyecte constituir un Consorcio para la ejecución del contrato). En estos casos se pueden prorratear los mínimos establecidos de acuerdo a la participación de cada empresa en el Consorcio, de forma tal que se podrían sumar los patrimonios de las empresas para alcanzar los mínimos establecidos en el numeral 7.2 de las Bases. Ninguna empresa podrá participar del Consorcio en un porcentaje inferior al 10%. Se aclara que para calcular el número de áreas por las que podrá presentar propuestas el Consorcio,

se tomará la suma del 100% del patrimonio de cada uno de los integrantes del mismo. En estos casos se requerirá que los integrantes del Consorcio sean solidariamente responsables respecto de todas las obligaciones del mismo.

7.3. ASPECTOS TÉCNICOS (SÓLO PARA OPERADORES)

7.3.1. Las empresas que soliciten su habilitación como Operador de algún Área, deberán demostrar a ANCAP que tienen la experiencia técnica suficiente para cumplir las operaciones del Contrato que se agrega como Anexo M para áreas continentales o como Anexo N para áreas costa afuera, de acuerdo a las buenas prácticas de la industria petrolera. De conformidad con la información proporcionada, ANCAP podrá calificar a las empresas solicitantes para actuar como Operador:

Periodo del Contrato para el que postula la Calificación	Áreas Onshore	Áreas Offshore Someras	Áreas Offshore Profundas
Subperiodo de exploración sin Pozo Exploratorio	Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras (como operador o no operador)	Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras offshore (como operador o no operador)	Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras offshore (como operador o no operador) a más de 1000m de lámina de agua
Subperiodo de exploración con Pozo Exploratorio	- Política QHSE - Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras, incluyendo al menos una perforación exploratoria en los últimos 10 años (como operador o no operador)	- Política QHSE - Experiencia de la empresa en operaciones petroleras offshore, incluyendo al menos una perforación exploratoria offshore en los últimos 10 años (como operador o no operador)	- Política QHSE - Experiencia de la empresa en operaciones petroleras offshore, incluyendo al menos una perforación exploratoria offshore en los últimos 10 años en calidad de operador
Periodos de Exploración y Explotación	- Política QHSE - Top 100 Global NOC & IOC Rankings, o - Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras, incluyendo al menos una perforación exploratoria en los últimos 10 años (como operador o no operador), y - Producción neta de más de 1000000E/d, o - Producción operada de más de 200000E/d	- Política QHSE - Top 100 Global NOC & IOC Rankings, o - Experiencia de la empresa en operaciones petroleras offshore, incluyendo al menos una perforación exploratoria offshore en los últimos 10 años (como operador o no operador), y - Producción neta de más de 500000E/d, o - Producción operada de más de 10 00000E/d	- Política QHSE - Top 100 Global NOC & IOC Rankings, o - Experiencia de la empresa en operaciones petroleras offshore, incluyendo al menos una perforación exploratoria offshore en los últimos 10 años, y - Producción neta de más de 20 00000E/d, o - Producción operada de más de 40 00000E/d

TABLA 3: REQUERIMIENTOS TÉCNICOS PARA LA CALIFICACIÓN

7.3.2. Con respecto a los aspectos técnicos requeridos a las empresas para su calificación se aclara que:

- 7.3.2.1. En el caso de que un Consorcio presente propuestas, la empresa que pretenda actuar como Operador deberá acreditar por sí sola los requisitos exigidos en el numeral 7.3, y no podrá participar del Consorcio en una proporción menor al 35%.
- 7.3.2.2. Cuando la empresa acredite su experiencia técnica en base a la de su personal, deberá comprometerse a que este personal será el involucrado en las operaciones petroleras correspondientes.
- 7.3.2.3. Cuando la experiencia de la empresa surja por haber participado de operaciones petroleras en calidad de no operador, la empresa deberá haber participado en dicho proyecto con un mínimo del 30%.
- 7.3.2.4. Las empresas deberán presentar para calificar para los Subperiodos de Exploración con Pozo Exploratorio o para Periodos de Exploración y Explotación su política QHSE (Calidad, Salud Ocupacional, Seguridad y Medio Ambiente).

7.4. GARANTÍA DE LA CASA MATRIZ

En el caso de una afiliada, subsidiaria o sucursal, se entenderán cumplidos los requisitos establecidos en el numeral 7.2 y/o 7.3, si su

casa matriz o controlante (sociedad que cuenta con más de cincuenta por ciento del capital accionario de la controlada) acredite lo dispuesto en los referidos numerales 7.2 y 7.3,

En dicho caso, la casa matriz o controlante de la empresa que pretende calificar, deberá suscribir la Carta de Garantía que se agrega como Anexo F.

7.5. SITUACIONES PARTICULARES CON RESPECTO A LA CALIFICACIÓN

7.5.1. Aquellas Empresas de Operaciones Petroleras que acrediten estar incluidas dentro del último ranking publicado por Energy Intelligence: "Top 100: Global NOC & 10C Rankings" deberán presentar únicamente la documentación referida en el numeral 7.1; entendiéndose tácitamente cumplidos los requisitos exigidos en los numerales 7.2 y 7.3.

7.5.2. Aquellas empresas que únicamente califiquen como Operador para un Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio no podrán proponer la perforación de un Pozo Exploratorio como parte del Programa Exploratorio Comprometido para el Subperíodo Básico.

7.5.3. Aquellas empresas que únicamente califiquen como Operador para un Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio y fueran adjudicatarias de un Contrato, en el caso de querer optar por pasar a un Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio, deberán:

- * Acreditar que cumplen al momento de la opción del pasaje al Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio, con los requerimientos económico-financieros y técnicos estipulados, según corresponda al Área en cuestión, o
- * Ceder entre 35% y 90% del Contrato a una empresa que cumpla con los requerimientos económico-financieros y técnicos estipulados, según corresponda al Área en cuestión, quien deberá revestir el rol de Operador del período de Exploración con Pozo Exploratorio

De lo contrario, el Contrato vencerá indefectiblemente al término del Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio,

7.5.4. Aquellas empresas que únicamente califiquen como Operador para el Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio y fueran adjudicatarias de un Contrato, en el caso de realizar un descubrimiento, para poder proceder a emitir la Declaratoria de Comercialidad del mismo y pasar al Período de Explotación, deberán:

- * Acreditar que cumplen al momento de la Declaratoria de Comercialidad con los requerimientos económico-financieros y técnicos estipulados, según corresponda al Área en cuestión, o
- * Ceder entre 35% y 90% del Contrato a una empresa que cumpla los requerimientos económico-financieros y técnicos estipulados, según corresponda al Área en cuestión, quien deberá revestir el rol de Operador del Período de Explotación

De lo contrario, el Contrato vencerá indefectiblemente al término del Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio.

7.6. NOTIFICACIÓN DEL RESULTADO DEL PROCESO DE CALIFICACIÓN

Una vez efectuado el análisis de la documentación referida en los numerales 7.1, 7.2 y 7.3, ANCAP notificará a la empresa el resultado del mismo:

- * **Aspectos legales:** no califica o califica.
- * **Aspectos económico/financieros:** no califica, califica para el

Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio, califica para un Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio o califica para los Períodos de Exploración y Explotación, según corresponda al Área en cuestión.

- En caso de calificar, se notificará el número de Áreas de cada tipo por las cuales la empresa se encuentra habilitada para presentar propuestas, así como si es para el Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio, para el Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio o para los Períodos de Exploración y Explotación, según corresponda al Área en cuestión.

- * **Aspectos técnicos:** no califica como operador, o califica como operador según corresponda al Área en cuestión. En caso de calificar, se aclarará si es para un Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio, para un Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio o para los Períodos de Exploración y Explotación.

Sólo las empresas calificadas podrán presentar propuestas y lo podrán hacer únicamente en los términos en los que fueron habilitados en su calificación.

7.7. VIGENCIA DE LA CALIFICACIÓN

7.7.1. Las empresas calificadas de acuerdo a lo establecido en este numeral, quedarán habilitadas a presentar propuestas en 10 Instancias consecutivas contadas a partir de la fecha de notificación por parte de ANCAP de que ha quedado calificada.

7.7.2. Las empresas que revistan la calidad de operador de contratos vigentes otorgados en el Régimen "Ronda Uruguay Abierta", podrán presentar propuestas mientras revistan tal calidad, más allá del plazo establecido en el numeral anterior, para el mismo tipo de áreas y etapa del Contrato en ejecución.

8. COMUNICACIONES REFERIDAS A LA RONDA URUGUAY ABIERTA

8.1. Toda comunicación y/o consulta formal a ANCAP, referida a la calificación o presentación de propuestas en el marco de "Ronda Uruguay Abierta", será por escrito o por vía correo electrónico y deberá ser dirigida a:

- * ANCAP - Ronda Uruguay Abierta
- * Desarrollo y Gobernanza — Gerencia Exploración y Producción.
- * Paysandú y Avenida Libertador Brig. Gral. Lavalleja.
- * Montevideo-Uruguay
- * C.P. 11100
- * Correo electrónico: rondauruguay@ancap.com.uy

Las comunicaciones y/o consultas formales dirigidas por ANCAP a las empresas se realizarán por escrito de acuerdo a la información de contacto proporcionada por dichas empresas. Cualquier modificación en los datos proporcionados, deberá ser comunicada a ANCAP por escrito; en caso contrario se considerará como válida la comunicación realizada conforme a los datos presentados inicialmente.

En el caso de comunicación a ANCAP vía correo electrónico, el correo enviado a ANCAP deberá solicitar confirmación de lectura y será considerado como formalmente recibido cuando el remitente reciba automáticamente dicha confirmación.

8.2. Sin perjuicio de lo dispuesto en el numeral anterior, ANCAP publicará en la página web: <http://exploracionyproduccion.ancap.com.uy> (www.rondauruguay.gub.uy) las respuestas a las consultas formuladas por las empresas sobre aspectos generales del Régimen "Ronda Uruguay Abierta".

9. FORMA DE PRESENTACIÓN DE LAS PROPUESTAS

9.1. PRESENTACIÓN DE LAS PROPUESTAS

Las empresas calificadas participantes presentarán en sobre cerrado una propuesta por Área, debiendo identificar claramente en el sobre los datos del proponente, que se presenta bajo el Régimen de "Ronda Uruguay Abierta" para el Área (identificar el número según la información difundida por ANCAP).

9.2. CONTENIDO DE LA/S PROPUESTA/S:

Las empresas interesadas en presentar propuestas bajo el Régimen de "Ronda Uruguay Abierta" deberán presentar, según le sea aplicable, la documentación referida en el Anexo A, la cual no podrá ser modificada en su contenido, más allá de la fecha y hora límite para la presentación de la misma, establecida en el numeral 2.

10. VIGENCIA MÍNIMA DE LA PROPUESTA

La propuesta tendrá una vigencia mínima de ciento ochenta (180) Días a contar desde la fecha de apertura.

11. ACTO DE PRESENTACIÓN DE PROPUESTA/S.

11.1. RECEPCIÓN DE PROPUESTA/S

- 11.1.1. El período de recepción de la/s propuesta/s corresponde al señalado en el Cronograma establecido en el numeral 2.
- 11.1.2. El lugar para la recepción de la/s propuesta/s es el Edificio ANCAP, sito en Paysandú y Avenida Libertador Brig. Gral. Lavalleja, 6° piso, Servicios Jurídicos - Contratos Escribanía.
- 11.1.3. El acto de apertura de la/s propuesta/s recibida/s para cada Instancia, se llevará a cabo en el 9° piso del Edificio ANCAP a las 14:30 horas.
- 11.1.4. Concluido el acto, se procederá a elaborar y suscribir el acta respectiva, que será firmada por el escribano de ANCAP, y los representantes de las empresas presentes.

La recepción provisoria de las propuestas no implica aceptación de las mismas.

11.2. ANÁLISIS PRELIMINAR DE LAS PROPUESTAS

- 11.2.1. ANCAP comprobará que los documentos presentados por cada empresa participante sean los solicitados en las Bases. De no ser así, ANCAP devolverá la propuesta, teniéndola por no presentada.
- 11.2.2. Si existieran defectos de forma, tales como omisiones o errores evidentes (ejemplo error de digitalización), ANCAP comunicará tal extremo a la empresa a los efectos de que, en un plazo no mayor a cinco (5) días hábiles, subsane la omisión o error bajo apercibimiento de desestimar su propuesta.
- 11.2.3. No cabe subsanación alguna por omisiones o errores relativos a los Anexos G, H e I de las propuestas.

12. INFORMACIÓN TÉCNICA DE LAS ÁREAS

- 12.1. ANCAP dispone, en carácter de propietario, de información geológica, geofísica y de pozos correspondiente a las cuencas Onshore y Offshore. Dicha información está disponible para ser licenciada por aquellas empresas interesadas. ANCAP dará la más amplia difusión en la industria petrolera de la información disponible y los precios de la misma. El licenciamiento o compromiso de licenciamiento de esta información, será contabilizado como Unidades de Trabajo exploratorio.

- 12.2. La información referida en el numeral anterior, será entregada con carácter confidencial, a cuyos efectos la empresa deberá suscribir un Acuerdo de Confidencialidad basado en el que obra como Anexo J.

- 12.3. La información geofísica y/o geológica disponible bajo la modalidad de Contrato Multicliente suscritos entre ANCAP y diversas compañías de servicios podrán ser licenciadas a las distintas empresas de servicios correspondientes, quienes realizan la comercialización de dichos datos. ANCAP dará la más amplia difusión en la industria petrolera de la lista de datos disponibles a través de empresas de servicio, cuyo licenciamiento o compromiso de licenciamiento, será contabilizado como Unidades de Trabajo exploratorio.

- 12.4. ANCAP no es responsable por las decisiones que las empresas puedan tomar en base al contenido de la información referida en los numerales 12.1 y 12.3.

13. EVALUACIÓN DE LAS PROPUESTAS

ANCAP evaluará las propuestas presentadas en cada Instancia por las empresas calificadas a través de los siguientes conceptos:

13.1. PROGRAMA EXPLORATORIO

Dentro de este concepto se evaluarán los trabajos exploratorios incluidos en las Tablas 4, 5 y 6, en la que se lista el valor de cada trabajo exploratorio en Unidades de Trabajo (UT) para cada tipo de Área, que el oferente deberá proponer para el Subperíodo Básico (primer Subperíodo exploratorio), con un mínimo de 200UT por Área:

Trabajos exploratorios en Áreas continentales (onshore)	UT
Perforación de un pozo exploratorio (UT/pozo)	1.000
Evaluación de Geología del Petróleo (UT/área)	100
Evaluación de Recursos Prospectivos (UT/área)	100
Inversión y Modelado 3D Gravimétrico y Magnetométrico (UT/área)	100
Perforación de un pozo estratigráfico (testigo continuo) (UT/pozo)	50
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sismica 3D (UT/km ²)	6
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sismica 2D (UT/km)	2
Levantamiento, procesamiento e interpretación de MT/AMT (UT/estación)	0,50
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría Gradimétrica aérea (UT/Km)	0,02
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Magnetometría aérea (UT/Km)	0,02
Reprocesamiento e interpretación de Sismica 3D (UT/km ²)	0,10
Geoquímica de superficie (UT/muestra)	0,10
Reprocesamiento e interpretación de Sismica 2D (UT/km)	0,05
Reprocesamiento e interpretación de MT/AMT (UT/estación)	0,05
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría terrestre (UT/estación)	0,03
Reprocesamiento e interpretación de Magnetometría terrestre (UT/estación)	0,01
Licenciamiento de información (\$5000US\$)	1

TABLA 4: VALOR EN UT DE TRABAJOS EXPLORATORIOS EN ÁREAS CONTINENTALES (ONSHORE)

Trabajos exploratorios en Áreas Offshore Someras	UT
Perforación de un pozo exploratorio > 100 m WD (UT/pozo)	5.000
Perforación de un pozo exploratorio < 100 m WD (UT/pozo)	3.000
Evaluación de Geología del Petróleo (UT/área)	100
Evaluación de Recursos Prospectivos (UT/área)	100
Inversión y Modelado 3D Gravimétrico y Magnetométrico (UT/área)	100
Geoquímica de superficie (UT/muestra)	3
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sismica 3D (UT/km ²)	2
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sismica 2D (UT/km)	0,2
Reprocesamiento e interpretación de Sismica 3D (UT/km ²)	0,04
Reprocesamiento e interpretación de Sismica 2D (UT/km)	0,02
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría Gradimétrica aérea (UT/Km)	0,02
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Magnetometría Aérea (UT/Km)	0,02
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Baumeiría Multihaz (UT/km)	0,01
Licenciamiento de información (\$5000US\$)	1

TABLA 5: VALOR EN UT DE TRABAJOS EXPLORATORIOS EN ÁREAS OFFSHORE SOMERAS

Trabajos exploratorios en Áreas Offshore Profundas	UT
Perforación de un pozo exploratorio > 2.500 m WD (UT/pozo)	15.000
Perforación de un pozo exploratorio < 2.500 m WD (UT/pozo)	7.500
Evaluación de Geología del Petróleo (UT/área)	100
Evaluación de Recursos Prospectivos (UT/área)	100
Inversión y Modelado 3D Gravimétrico y Magnetométrico	100
Geoquímica de superficie (UT/muestra)	3
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km²)	2
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Electromagnetismo (UT/receptor)	3
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	0,2
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km²)	0,04
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	0,02
Reprocesamiento e interpretación de Electromagnetismo (UT/receptor)	0,3
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Batimetría Multihaz (UT/km)	0,01
Licenciamiento de información (5000US\$)	1

TABLA 6- VALOR EN UT DE TRABAJOS EXPLORATORIOS EN ÁREAS OFFSHORE PROFUNDAS

Con respecto a las Tablas 4, 5 y 6 se aclara que:

- * El licenciamiento de Información no es obligatorio, excepto en los casos que sea parte del PEC, pudiendo licenciarse la información antes o después de la adjudicación del área.
- * Sólo se contabilizará como Unidad de Trabajo el licenciamiento o el compromiso de licenciamiento de información 3D (Sísmica, Electromagnetismo, etc.) dentro del Área por la que se realiza la propuesta.
- * No se acreditará como Unidad de Trabajo para la propuesta de Programa Exploratorio para el Subperíodo Básico (Anexo G), el Licenciamiento de Información que ya hubiera sido utilizado para el cumplimiento de un Programa Exploratorio Comprometido (PEC) en contratos anteriores.
- * En el concepto identificado como licenciamiento de información, la forma de acreditar el referido licenciamiento será a través de la presentación, junto con el Anexo G, del recibo de pago correspondiente.
- * Los trabajos realizados por contratos anteriores excediendo el Programa Exploratorio Comprometido oportunamente acordado dentro del Área por la que se realiza una propuesta, serán contabilizados como parte de la propuesta, prorrateados al porcentaje de participación de cada empresa en el contrato anterior, en caso de que la empresa presentara una propuesta y ofreciera ese trabajo exploratorio realizado en exceso al PEC.
- * El proponente deberá indicar el tipo de pozo ofrecido dentro de las opciones establecidas. La profundidad total de cada pozo (incluyendo la lámina de agua si corresponde) deberá estar acorde con el objetivo geológico a evaluar.
- * Los pozos estratigráficos de estudio deberán recuperar testigos de forma continua y realizar análisis de geoquímica orgánica y petrofísica de reservorio de una resolución adecuada como para definir el sistema petrolero.
- * El procesamiento de datos sísmicos 2D y 3D deberá ser en tiempo (PSTM) y en profundidad (PSDM), contabilizándose los Km o Km² con cobertura completa (Full Fold).
- * El Electromagnetismo (EM) se refiere a EM de fuente controlada, con un espaciado máximo entre receptores de 2,5Km
- * Para la geoquímica de superficie offshore se considera la toma de testigos, el análisis de muestras y la interpretación de los resultados, con los siguientes criterios:
 - * La selección de los sitios de muestreo deberá estar sustentada en datos geofísicos.
 - * La toma de sedimentos deberá realizarse con pistán-core o gravity-core con un mínimo de 6 metros de longitud. Se considerarán las muestras que tengan una recuperación mínima de 50%.

- * Sobre las muestras obtenidas se deberán realizar análisis geoquímicos estándar (composición de gas "headspace" por GC C1-C6, Carbono orgánico total TC + TOC, Extracción con solvente, Extracción GC, fluorescencia TSF). Asimismo, sobre el 10% de las muestras obtenidas se deberán realizar análisis avanzados (Extracción GCMS para las fracciones saturadas y aromáticas, GC-IRMS).
- * La empresa que presente una propuesta podría incluir en la misma otros trabajos exploratorios que no están incluidos en las Tablas 4, 5 y 6, según corresponda para el tipo de Área por la que está realizando la propuesta, incluyendo la justificación técnica de dicha propuesta y el presupuesto o costo estimado de dicho trabajo exploratorio. ANCAP, a su sólo juicio, podrá decidir tomar en cuenta o no dicho trabajo exploratorio y definirá su valor en Unidades de Trabajo.
- * Los trabajos exploratorios que se consideran como nuevas actividades de campo a los efectos de la constitución de las Garantías para el Período de Exploración son los siguientes:
 - * Geoquímica de superficie (UT/muestra)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Batimetría Multihaz (UT/km)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Electromagnetismo (UT/receptor)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría Gradimétrica aérea (UT/Km)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría terrestre (UT/estación)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Magnetometría Aérea (UT/Km)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de MT/AMT (UT/estación)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km²)
 - * Perforación de un pozo estratigráfico (testigo continuo) (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio < 100 m WD (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio < 2.500 m WD (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio > 100 m WD (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio > 2.500 m WD (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio onshore (UT/pozo)

A todos los fines del Contrato (Cláusulas 9º y 31º del Modelo de Contrato), el costo total de los trabajos ofrecidos en el Programa Exploratorio Comprometido para el Subperíodo Básico, y los eventuales Subperíodo Complementario y/o de Prórroga, resultará de valorizar estos trabajos en base a que a la Unidad de Trabajo se le asigna un valor de cinco mil Dólares (US\$ 5.000).

La Tabla 7 presenta para cada tipo de Área las Unidades de Trabajo mínimas requeridas, la duración y la devolución requerida de áreas en el Subperíodo Básico, en el Subperíodo Complementario A, en el Subperíodo Complementario B y en el Subperíodo de Prórroga, en caso de que el Contratista optara por pasar a estos subperíodos. El Contratista podrá optar, al final del Subperíodo Básico, por pasar al Subperíodo Complementario A o al Subperíodo Complementario B.



Áreas	Periodo Exploratorio	Onshore	Offshore somero	Offshore profundo
Mínimo de Unidades de Trabajo exigidas	Subperiodo Básico	200	200	200
Duración		4 años	4 años	4 años
Mínimo de Unidades de Trabajo exigidas	Subperiodo Complementario A	2 Pozos Exploratorios	1 Pozo Exploratorio	1 Pozo Exploratorio
Duración		3 años	3 años	3 años
Devolución de área		0%	0%	0%
Mínimo de Unidades de Trabajo exigidas	Subperiodo Complementario B	1000	1000	2000
Duración		2 años	2 años	2 años
Devolución de área		50%	50%	50%
Mínimo de Unidades de Trabajo exigidas	Subperiodo de Prórroga	2 Pozos Exploratorios	1 Pozo Exploratorio	1 Pozo Exploratorio
Duración		3 años	3 años	3 años
Devolución de área		30%	30%	30%

TABLA 7: MÍNIMO DE UNIDADES DE TRABAJO EXIGIDAS POR ÁREA

13.2. ASOCIACIÓN

Dentro de este concepto se considerará el porcentaje que el proponente acepta como participación máxima de ANCAP, dentro del rango del 20% al 40%, según lo establecido en el Anexo H.

13.3. PROPUESTA ECONÓMICA

Dentro de este concepto se evaluará el porcentaje de Profit Oil para el Contratista y para el Estado Uruguayo (por tipo de Hidrocarburo y variable en función del Factor R). Por Factor R se entiende la relación entre Ingresos Brutos y Cost Oil acumulados hasta el trimestre en consideración. El oferente deberá proponer el valor de incremento del Profit Oil del Estado para cada rango de acuerdo a la Tabla 8.

Factor R	% Profit Oil Estado Uruguayo
< 1	8 + X
1 - 1,5	15 + X
1,5 - 2	20 + X
> 2	30 + X

TABLA 8: % PROFIT OIL ESTADO URUGUAYO VS. FACTOR R

Con respecto a la Tabla 8 se aclara que:

- El porcentaje propuesto por el oferente de incremento del Profit Oil del Estado Uruguayo, o sea el valor X, deberá ser un número positivo, sin decimales, que podrá variar entre 0 y 70.
- El oferente deberá realizar una propuesta de X para cada tipo de hidrocarburo, según lo establecido en el Anexo I.

13.4. METODOLOGÍA PARA COMPARACIÓN DE PROPUESTAS

Los conceptos identificados en los numerales 13.1, 13.2 y 13.3, a ser proporcionados por las empresas en sus propuestas, serán ponderados porcentualmente según los siguientes valores:

Concepto	Factor de ponderación
Programa Exploratorio Comprometido	40%
Porcentaje máximo de asociación de ANCAP	20%
Incremento del Profit Oil para el Estado Uruguayo	40%

TABLA 9: FACTOR DE PONDERACIÓN DE LOS CONCEPTOS DE LA PROPUESTA

La propuesta ganadora en cada Instancia para una determinada Área será aquella que obtenga el mayor puntaje final, resultante de la suma de los valores propuestos para cada uno de los conceptos, en cada una de las tres alternativas (Petróleo °API >25; Petróleo °API <25 y Gas Natural), ponderados por los valores establecidos.

Los porcentajes referidos resultarán de la aplicación de las ecuaciones siguientes para cada una de las alternativas.

13.4.1. PUNTAJE 1: PARA PETRÓLEOS °API > 25

$$Puntaje_1 = 20 * \left(\frac{A}{A_{max}}\right) + 40 * \left(\frac{UT}{UT_{max}}\right) + 40 * \left(\frac{X}{X_{max}}\right)$$

Siendo;

- A: % de asociación ofrecida
- Amax: máximo % de asociación ofrecido
- UT: Total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- UTmax: máximo de total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- XG: valor incremental del Profit Oil del Estado para petróleos >25° API
- Xmax: máximo de valor incremental del Profit Oil del Estado para petróleos >25° API

13.4.2. PUNTAJE 2; PARA PETRÓLEOS °API < 25

$$Puntaje_2 = 20 * \left(\frac{A}{A_{max}}\right) + 40 * \left(\frac{UT}{UT_{max}}\right) + 40 * \left(\frac{X'}{X'_{max}}\right)$$

Siendo:

- A: % de asociación ofrecida
- Amax: máximo % de asociación ofrecida
- UT: Total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- UTmax: máximo de total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- X': valor incremental del Profit Oil del Estado para petróleos <25° API
- X'max: máximo de valor incremental del Profit Oil del Estado para petróleos <25° API

13.4.3. PUNTAJE 3: PARA GAS NATURAL

$$Puntaje_3 = 20 * \left(\frac{A}{A_{max}}\right) + 40 * \left(\frac{UT}{UT_{max}}\right) + 40 * \left(\frac{X_G}{X_{G_{max}}}\right)$$

Siendo:

- A: % de asociación ofrecida
- Amax: máximo % de asociación ofrecida
- UT: Total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- UTmax: máximo de total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- XG: valor incremental del Profit Oil del Estado para Gas Natural
- XGmax: máximo de valor incremental del Profit Oil del Estado para Gas Natural

13.4.4. PUNTAJE TOTAL

El resultado de cada uno de los conceptos, se redondeará a dos decimales y la suma de los puntajes obtenidos mediante las ecuaciones de 13.4.1, 13.4.2 y 13.4.3 corresponde al puntaje total obtenido por la propuesta para una determinada Área.

$$PuntajeTotal = Puntaje_1 + Puntaje_2 + Puntaje_3$$

Los valores de A, UT, X, X' y XG responden a lo propuesto en las propuestas y los valores de Amax, UTmax, Xmax, X'max y XGmax corresponden al mayor valor de los mismos, entre los ofrecidos en las propuestas para una determinada Área.

13.5. ADJUDICACIÓN DE UN ÁREA

13.5.1. En cada Instancia, la adjudicación de un Área se realizará a la propuesta presentada por la empresa que obtenga el mayor Puntaje Total según 13.4.4.

13.5.2. Para el caso que la adjudicación de un área referida en el numeral 13.5.1 sea a una empresa cuya calificación data de más de 6 Instancias contadas a partir de la fecha de notificación por parte de ANCAP de que ha quedado calificada, dicha adjudicación queda condicionada a que la empresa acredite, en un plazo máximo de sesenta (60) días, mantener todos los requerimientos establecidos en la Cláusula 7 de estas Bases.

13.6. CONSULTAS DE ANCAP

ANCAP podrá realizar a los proponentes las consultas y/o aclaraciones que estime necesarias para la más correcta interpretación de la propuesta.

13.7. SOLUCIÓN EN CASO DE PROPUESTAS SIMILARES

En el caso de que, de la comparación de propuestas presentadas para un Área, se plantee la situación de dos o más propuestas similares, ANCAP podrá invitar a las empresas a mejorar sus respectivas propuestas, otorgándoles para ello un plazo de cinco (5) días hábiles.

ANCAP considerará como propuestas similares aquellas que luego de la evaluación según los criterios fijados en el numeral 13.4 alcancen un puntaje tal que la diferencia entre sí sea menor al cinco por ciento (5%).

La adjudicación se realizará a la empresa que obtenga el mayor puntaje, luego de la mejora.

En caso de generarse un empate, como resultado del proceso de mejora de propuestas, se procederá a analizar la calificación de las empresas, tomando como criterio para determinar la propuesta más conveniente, el período de contrato para el cual las empresas quedaron calificadas. Se dará prioridad a la calificación para Exploración y Explotación, sobre la calificación para Exploración con Pozo Exploratorio, que tendrá a su vez prioridad sobre la calificación para Exploración sin Pozo Exploratorio.

En caso de que aún se mantenga una situación de empate, se procederá a realizar un sorteo, el cual se realizará en la fecha que ANCAP comunique, ante escribano público y en presencia de representantes acreditados de los proponentes, si así lo quisieran.

14. GARANTÍA DE MANTENIMIENTO DE PROPUESTAS

Junto con la propuesta, la empresa deberá constituir a favor de ANCAP una garantía en Dólares (que puede ser en efectivo, mediante aval de un banco con representación local, valores públicos que coticen en bolsa) por un valor de treinta mil Dólares (US\$ 30.000), la cual deberá cubrir el período de vigencia de la propuesta.

15. AUTORIZACIÓN DEL PODER EJECUTIVO

Una vez definida por parte de ANCAP la propuesta ganadora para cada Área en cada Instancia, integrará en el Modelo de Contrato (Anexo M o Anexo N según corresponda) los datos que surgen de dicha propuesta. Cumplido, ANCAP solicitará al Poder Ejecutivo autorización para la contratación con la empresa adjudicataria del Área en cuestión.

La autorización por parte del Poder Ejecutivo es condición para la firma del Contrato con la empresa adjudicataria.

16. SUSCRIPCIÓN DEL CONTRATO

La suscripción del Contrato se llevará a cabo en un plazo no mayor a treinta (30) Días de publicada la Resolución del Poder Ejecutivo autorizando la firma del Contrato, siempre que la empresa adjudicataria haya dado cabal cumplimiento a los requisitos legales exigidos para la firma del Contrato.

A tales efectos, se deja constancia que la adjudicataria de un Área podrá, o bien:

- constituir en el país una sociedad comercial conforme lo dispuesto en la Ley N° 16.060 y sus modificativas, en caso que ya no revista dicha condición, o.
- registrar una sucursal conforme lo dispuesto en la Ley N° 16.060 y sus modificativas.

Para el caso que el adjudicatario fuera un Consorcio (Ley N° 16.060 y Ley N° 19.149), el mismo deberá integrarse por sociedades comerciales constituidas o sucursales registradas conforme lo dispuesto en la Ley N° 16.060 y sus modificativas, cuyos socios o accionistas deberán ser las empresas adjudicatarias del Área.

CONTRATO PARA EL OTORGAMIENTO DE ÁREAS PARA LA EXPLORACIÓN-EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN ÁREAS COSTA AFUERA (OFFSHORE) DE LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY

CONTENIDO

CONTRATO PARA EL OTORGAMIENTO DE ÁREAS PARA LA EXPLORACIÓN-EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN ÁREAS COSTA AFUERA (OFFSHORE) DE LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY.....	1
SECCIÓN I	7
Cláusula 1° - PREÁMBULO	7
Cláusula 2° - DEFINICIONES E INTERPRETACIÓN	8
2.1 DEFINICIONES	8
2.2 INTERPRETACIÓN.....	17
Cláusula 3° - OBJETO.....	17
Cláusula 4° - TIPO DE CONTRATO	17
Cláusula 5° - PLAZO	18
SECCIÓN II	18
Cláusula 6° - DERECHOS Y OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA	18
Cláusula 7° - CONTENIDO LOCAL.....	24
Cláusula 8° - DERECHOS Y OBLIGACIONES DE ANCAP.....	24
SECCIÓN III	26
Cláusula 9° - PERÍODO DE EXPLORACIÓN	26
9.1 PLAZO.....	26
9.2 CONDICIONES MÍNIMAS	26
9.3 SUSPENSIÓN DE PLAZOS DURANTE GESTION DE AUTORIZACIONES MEDIOAMBIENTALES	28
9.4 PARA LA EVENTUALIDAD DE DESCUBRIMIENTO COMERCIAL.....	29
9.5 DESAFECTACIÓN OBLIGATORIA.....	32
9.6 DESAFECTACIÓN VOLUNTARIA	32
9.7 TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO DURANTE EL PERÍODO DE EXPLORACIÓN	33
Cláusula 10° - PERÍODO DE EXPLOTACIÓN.....	34
10.1 PLAZO Y CONDICIONES TÉCNICAS	34
10.2 PRODUCCIÓN	35
10.3 MEDICIÓN, TRANSPORTE Y ENTREGA.....	36
10.4 YACIMIENTOS COMPARTIDOS	37
10.5 PROYECTO A SOLO RIESGO	37
10.6 OPERACIONES AUXILIARES	39
10.7 TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO DURANTE EL PERÍODO DE EXPLOTACIÓN.....	40
Cláusula 11° - ABANDONO	40
Cláusula 12° - ENTREGA DE BIENES.....	42
SECCIÓN IV.....	42
Cláusula 13° - PETRÓLEO Y LÍQUIDOS DE GAS NATURAL	42
Cláusula 14° - GAS NATURAL.....	44
Cláusula 15° - DERECHO PREFERENCIAL DE ANCAP.....	44
Cláusula 16° - COMERCIALIZACIÓN DE LOS HIDROCARBUROS.....	45

SECCIÓN V.....	45	Cláusula 3° - CARGOS DIRECTOS.....	90
Cláusula 17° - RUBROS RECONOCIDOS AL CONTRATISTA.....	46	3.1. LICENCIAS, PERMISOS, FINANCIAMIENTO Y GARANTÍAS.....	90
17.1 COST OIL.....	46	3.2. MANO DE OBRA Y COSTOS RELACIONADOS.....	91
17.2 PROFIT OIL.....	48	3.3. BIENES E INSTALACIONES.....	91
17.3 AUDITORÍAS.....	51	3.4. MATERIAL.....	91
SECCIÓN VI.....	51	3.5. EQUIPAMIENTO E INSTALACIONES DE PROPIEDAD EXCLUSIVA DEL CONTRATISTA Y COMPAÑÍAS AFILIADAS.....	93
Cláusula 18° - ASOCIACIÓN.....	51	3.6. SERVICIOS.....	93
Cláusula 19° - ENTREGA DE INFORMACIÓN TÉCNICA.....	52	3.7. SEGUROS.....	94
Cláusula 20° - COMITÉ DE ADMINISTRACIÓN.....	54	3.8. DAÑOS Y PÉRDIDAS DE BIENES.....	94
20.1 CONSTITUCIÓN, COMETIDOS Y FUNCIONAMIENTO.....	54	3.9. LITIGIO, RESOLUCIÓN DE CONFLICTOS Y GASTOS LEGALES RELACIONADOS.....	95
20.2 ATRIBUCIONES.....	55	3.10. TRIBUTOS Y ARANCELES.....	95
Cláusula 21° - CAUSA EXTRAÑA NO IMPUTABLE.....	55	3.11. ASPECTOS ECOLÓGICOS Y AMBIENTALES.....	96
Cláusula 22° - PROTECCIÓN AMBIENTAL.....	57	3.12. SALUD Y SEGURIDAD.....	96
Cláusula 23° - CONFIDENCIALIDAD.....	58	3.13. TRANSPORTE.....	96
Cláusula 24° - TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO.....	60	3.14. DESMANTELAMIENTO (ABANDONO) Y RECUPERACIÓN.....	96
24.1 TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO POR PARTE DEL CONTRATISTA.....	60	3.15. TRADUCCIÓN.....	96
24.2 TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO POR PARTE DE ANCAP.....	61	3.16. COMUNICACIONES.....	97
Cláusula 25° - CAUSALES DE RESCISIÓN Y RESOLUCIÓN DEL CONTRATO.....	61	3.17. COSTOS E INVERSIONES NO RECUPERABLES.....	97
Cláusula 26° - MORA E INCUMPLIMIENTO.....	63	Cláusula 4° - CARGOS INDIRECTOS.....	97
Cláusula 27° - TRIBUTACIÓN.....	63	Cláusula 5° - DISPOSICIÓN DE LOS MATERIALES.....	98
Cláusula 28° - RESPONSABILIDAD Y SEGUROS.....	64	5.1. DISPOSICIÓN.....	98
28.1 RESPONSABILIDAD.....	64	5.2. MATERIAL COMPRADO POR UNA PARTE O COMPAÑÍA AFILIADA.....	98
28.2 SEGUROS.....	64	5.3. VENTAS A TERCEROS.....	98
Cláusula 29° - LEGISLACIÓN APLICABLE.....	67	Cláusula 6° - DECLARACIONES.....	98
Cláusula 30° - SOLUCIÓN DE DIFERENDOS.....	67	6.1. PRODUCCIÓN.....	98
30.1 JURISDICCIÓN.....	67	6.2. VALOR DE PRODUCCIÓN.....	99
30.2 CONSULTORÍA Y ARBITRAJE TÉCNICO — ECONÓMICO.....	68	6.3. COSTOS, INVERSIONES Y CRÉDITOS.....	100
30.3 INEXISTENCIA DE INMUNIDAD SOBERANA.....	70	6.4. DECLARACIÓN DE RECUPERACIÓN DEL COSTO.....	100
Cláusula 31° - GARANTÍAS.....	70	6.5. DECLARACIÓN DE PARTICIPACIÓN EN LAS UTILIDADES.....	101
31.1 GARANTÍA CORPORATIVA.....	70	6.6. CÁLCULO DEL FACTOR R.....	101
31.2 GARANTÍAS PARA EL PERÍODO DE EXPLORACIÓN.....	70	Cláusula 7° - INVENTARIOS.....	105
31.3 GARANTÍAS PARA EL PERÍODO DE EXPLOTACIÓN.....	72	7.1. INVENTARIOS PERIÓDICOS — NOTIFICACIÓN Y REPRESENTACIÓN.....	105
Cláusula 32° - DISPOSICIONES VARIAS.....	73	Anexo V: BASES DEL RÉGIMEN PARA LA SELECCIÓN DE EMPRESAS DE OPERACIONES PETROLERAS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY (RONDA URUGUAY ABIERTA), SIN LOS ANEXOS QUE LAS INTEGRAN.....	106
32.1 COMUNICACIONES EXTERNAS.....	73	1. OBJETO.....	107
32.2 IMPORTACIÓN DE EQUIPOS, MAQUINARIAS Y ÚTILES.....	73	2. CRONOGRAMA.....	107
32.3 NORMAS DE CONDUCTA.....	74	3. ÁREAS DISPONIBLES.....	108
32.4 RENUNCIA.....	74	4. MODELO DE CONTRATO.....	108
32.5 INDEPENDENCIA DE LAS PARTES.....	75	5. CONDICIONES GENERALES DEL PROCESO DE SELECCIÓN.....	109
32.6 EFECTO DE LA NULIDAD DE CLÁUSULAS DEL CONTRATO.....	75	6. PAGO DE PARTICIPACIÓN.....	110
32.7 INTERPRETACIÓN.....	75	7. CALIFICACIÓN DE LAS EMPRESAS PARA EL PROCESO DE SELECCIÓN.....	110
32.8 PREVALENCIA.....	75	7.1. ASPECTOS LEGALES (PARA OPERADORES Y NO OPERADORES).....	110
32.9 RESPONSABILIDAD SOCIAL EMPRESARIAL.....	75	7.2. ASPECTOS ECONÓMICOS / FINANCIEROS (OPERADORES Y NO OPERADORES).....	112
32.10 AUSENCIA DE TERCEROS BENEFICIARIOS.....	76	7.3. ASPECTOS TÉCNICOS (SÓLO PARA OPERADORES).....	114
32.11 NOTIFICACIONES.....	76	7.4. GARANTÍA DE LA CASA MATRIZ.....	115
Anexo I: ÁREA DEL CONTRATO.....	78	7.5. SITUACIONES PARTICULARES CON RESPECTO A LA CALIFICACIÓN.....	115
Anexo II: PROGRAMA EXPLORATORIO COMPROMETIDO Y COSTO TOTAL.....	79	7.6. NOTIFICACIÓN DEL RESULTADO DEL PROCESO DE CALIFICACIÓN.....	116
Anexo III: MODELO DE CARTA GARANTÍA DE CASAS MATRICES.....	80	7.7. VIGENCIA DE LA CALIFICACIÓN.....	116
Anexo IV: PROCEDIMIENTO CONTABLE.....	82	8. COMUNICACIONES REFERIDAS A LA RONDA URUGUAY ABIERTA.....	117
Cláusula 1° - CONDICIONES GENERALES.....	82	9. FORMA DE PRESENTACIÓN DE LAS PROPUESTAS.....	117
1.1. OBJETO.....	82	9.1. PRESENTACIÓN DE LAS PROPUESTAS.....	117
1.2. CONFLICTO CON EL CONTRATO Y MODIFICACIÓN.....	82	9.2. CONTENIDO DE LA/S PROPUESTA/S.....	118
1.3. DEFINICIONES.....	83	10. VIGENCIA MÍNIMA DE LA PROPUESTA.....	118
1.4. REGISTROS DE LA CUENTA DE OPERACIONES Y TIPO DE CAMBIO.....	83	11. ACTO DE PRESENTACIÓN DE PROPUESTA/S.....	118
1.5. AJUSTES.....	84		
1.6. AUDITORÍAS DE ANCAP.....	85		
1.7. ASIGNACIONES DE COSTOS COMPARTIDOS.....	87		
Cláusula 2° - CLASIFICACIONES DE LA DEFINICIÓN DE COSTOS E INVERSIONES.....	87		
2.1. SEPARACIÓN DE COSTOS E INVERSIONES.....	87		
2.2. COSTOS E INVERSIONES DE EXPLORACIÓN.....	87		
2.3. COSTOS E INVERSIONES DE EXPLOTACIÓN.....	88		
2.4. SERVICIOS.....	90		

11.1.	RECEPCIÓN DE PROPUESTA/S.....	118
11.2.	ANÁLISIS PRELIMINAR DE LAS PROPUESTAS	118
12.	INFORMACIÓN TÉCNICA DE LAS ÁREAS	119
13.	EVALUACIÓN DE LAS PROPUESTAS.....	120
13.1.	PROGRAMA EXPLORATORIO.....	120
13.2.	ASOCIACIÓN	124
13.3.	PROPUESTA ECONÓMICA	124
13.4.	METODOLOGÍA PARA COMPARACIÓN DE PROPUESTAS.....	125
13.5.	ADJUDICACIÓN DE UN ÁREA	126
13.6.	CONSULTAS DE ANCAP.....	126
13.7.	SOLUCIÓN EN CASO DE PROPUESTAS SIMILARES.....	127
14.	GARANTÍA DE MANTENIMIENTO DE PROPUESTAS.....	127
15.	AUTORIZACIÓN DEL PODER EJECUTIVO.....	127
16.	SUSCRIPCIÓN DEL CONTRATO.....	128

En Montevideo, el día XX de XX de 20XX, POR UNA PARTE: La Administración Nacional de Combustibles, Alcohol y Portland, en adelante ANCAP, constituyendo domicilio en el Edificio ANCAP ubicado en la calle Paysandú y Avenida Libertador Brig. Gral. Lavalleja, representada en este acto por el XXX y el XXX en sus respectivas calidades de Presidente, Secretario General y Gerente General y POR OTRA PARTE: _____, en adelante _____ constituyendo domicilio en _____ representada en este acto por _____ quien actúa en su calidad de _____ convienen lo siguiente:

SECCIÓN I
CONDICIONES GENERALES

CLÁUSULA 1º - PREÁMBULO

- 1.1. Que la totalidad de los Hidrocarburos que se encuentren en el Territorio de la República Oriental del Uruguay constituyen recursos naturales propiedad del Estado Uruguayo.
- 1.2. Que el Poder Ejecutivo por Decreto _____ aprobó el RÉGIMEN PARA LA SELECCIÓN DE EMPRESAS DE OPERACIONES PETROLERAS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY (RONDA URUGUAY ABIERTA).
- 1.3. Con fecha XX de XX de 20XX ANCAP adjudicó a XX el Área XX, condicionado a la autorización del Poder Ejecutivo.
- 1.4. Que el Poder Ejecutivo por Decreto _____ autorizó a ANCAP, de conformidad con la competencia otorgada por el Decreto-Ley Nº15.242 modificado por Ley Nº18.813, a suscribir este "CONTRATO PARA EL OTORGAMIENTO DE ÁREAS PARA LA EXPLORACIÓN-EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN ÁREAS COSTA AFUERA (OFFSHORE) DE LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY"

Por consiguiente, en virtud de lo expresado las Partes acuerdan lo siguiente:

CLÁUSULA 2º - DEFINICIONES E INTERPRETACIÓN

2.1 DEFINICIONES

Los términos siguientes tendrán, dentro del contexto del Contrato, el significado que aquí se le adjudica, debiéndose entender que los mismos aplican también para sus plurales:

- 2.1.1. "Abandono": Todas las actividades relativas al Abandono de todo o parte del Área del Contrato incluyendo pero no limitadas a, el cierre y Abandono de pozos no productivos (incluyendo pozos exploratorios y de evaluación secos o que no se pongan en producción), el cierre y desmantelamiento de las instalaciones de producción y transporte de Hidrocarburos fuera de uso, remediación de pasivos ambientales y la restauración del Área del Contrato y lugares utilizados para las

- Operaciones de Exploración y Operaciones de Explotación a las condiciones requeridas por las leyes y regulaciones vigentes.
- 2.1.2. "Actividades Complementarias": Todas las actividades necesarias para la adecuada ejecución de las Operaciones Petroleras.
- 2.1.3. "Actividades de Evaluación": Todas aquellas operaciones de exploración que realice el Contratista en la vecindad de un descubrimiento de Hidrocarburos con el fin de evaluar la extensión e importancia, parámetros cualitativos y cuantitativos del descubrimiento, tales como, sin que ello importe limitación, pozos de extensión, o Pozos de Evaluación, estudios sísmicos de detalle, estudios geológicos, geoquímicos, gravimétricos y magnéticos, interpretación de perfiles de pozos, realización de pruebas de formación, estudios de diseño, ingeniería, infraestructura y mercado o cualquier otra actividad cuyo fin permita evaluar la importancia del descubrimiento en cuestión.
- 2.1.4. "Acuerdo de Solo Riesgo": Significa el acuerdo que será celebrado entre ANCAP y el Contratista que regirá los derechos, obligaciones y responsabilidades relacionadas con el Proyecto a Solo Riesgo.
- 2.1.5. "Afiliada" o "Compañía Afiliada": Cualquier persona jurídica que: (a) controle directa o indirectamente a una Parte o (b) es controlada directa o indirectamente por dicha Parte, o (c) es directa o indirectamente controlada por una compañía o entidad que a su vez sea directa o indirectamente controlada por dicha Parte. A los efectos de determinar la calidad de controlada o controlante aplica la definición de Control, contenida en 2.1.17.
- 2.1.6. "ANCAP": Ente Autónomo Industrial y Comercial del Estado, con competencia exclusiva para el desarrollo de la actividad de exploración y explotación de hidrocarburos en la República Oriental del Uruguay, que encomienda al Contratista el desarrollo dicha actividad en el Área, y además, en caso que haga uso de la facultad prevista en la Cláusula 18º, un Integrante del Contratista.
- 2.1.7. "Año Calendario": Un período de doce (12) meses consecutivos que comienza el 1 de enero y termina el 31 de diciembre siguiente, ambas fechas inclusive.
- 2.1.8. "Año del Contrato": significa un plazo de doce (12) meses consecutivos de acuerdo con el Calendario Gregoriano, contados a partir de la Fecha de Vigencia de este Contrato o a partir del aniversario de dicha Fecha de Vigencia.
- 2.1.9. "°API": 141,5 / Densidad relativa — 131,5.
- 2.1.10. "Área del Contrato" o "Área": Área cuya superficie aproximada y ubicación se establecen en el Anexo I, el que estará sujeto a la modificación prevista en los numerales 9.2, 9.5 y 9.6.
- 2.1.11. "Barril": Significa una cantidad o unidad de Petróleo Crudo equivalente a ciento cincuenta y ocho con nueve mil ochocientos setenta y cuatro (158,9874) litros o cuarenta y dos (42) galones americanos, a una temperatura de quince con cincuenta y seis (15,56) grados Celsius, sesenta (60) grados Fahrenheit y bajo una (1) atmósfera de presión.
- 2.1.12. "Barril Equivalente": Significa la equivalencia en términos energéticos, entre el Gas Natural y el Barril de Petróleo Crudo. La equivalencia establecida es de 5800 scf/BOE ó 164,3 m3/BOE.
- 2.1.13. "Bases": Se refiere a las Bases del RÉGIMEN PARA LA SELECCIÓN DE EMPRESAS DE OPERACIONES

PETROLERAS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY (RONDA URUGUAY ABIERTA) — (Anexo V).

- 2.1.14. "**Comité de Administración**": Es el órgano de administración del Contrato, integrado por dos (2) representantes principales y dos (2) alternos de ANCAP y dos (2) representantes principales y dos (2) alternos del Contratista, con la finalidad de dar cumplimiento a las funciones establecidas en el Contrato.
- 2.1.15. "**Contratista**": Significa _____ y las Partes que se añadieren, o cesionarios autorizados. En caso que el Contratista haya designado un Operador, el Contratista reconoce que las acciones realizadas por el Operador en el marco de este Contrato le son imputables.
- 2.1.15.1. "**Integrante del Contratista**": Significará cada una de las personas jurídicas que integran al Contratista. En caso de que ANCAP decidiera asociarse en la Explotación de un Lote de Explotación, según lo dispuesto en la Cláusula 18°, el término "Integrante del Contratista" incluirá a ANCAP.
- 2.1.16. "**Contrato**": Es el presente documento incluyendo sus Anexos, así como las modificaciones que el mismo pudiera tener. En caso de discrepancia entre los Anexos y lo estipulado en el cuerpo del Contrato, prevalecerá este último.
- 2.1.17. "**Control**": Quiere decir el derecho de ejercer más del cincuenta por ciento (50%) de los derechos a voto para el nombramiento de sus directores o representantes similares de tal compañía o entidad.
- 2.1.18. "**Cost Oil**": Se refiere a la parte de la Producción Real utilizada para retribuir al Contratista por los Costos e Inversiones incurridos en los Períodos de Exploración y Explotación, aprobados por el Comité de Administración.
- 2.1.19. "**Cuestiones Técnicas**": Son todas aquellas cuestiones concernientes a las Operaciones Petroleras cuyas soluciones dependan sustancialmente de establecer hechos o circunstancias relativas a un determinado arte o profesión, quedando excluidas las cuestiones legales y jurídicas.
- 2.1.20. "**Declaración de Comercialidad**": Es el momento en el que el Contratista decide desarrollar y explotar un descubrimiento y procede de acuerdo con lo estipulado en el numeral 9.4.5.
- 2.1.21. "**Desarrollo**" o "**Fase de Desarrollo**": Comprende las operaciones de perforación, terminación de pozos, instalación de plataformas y equipos de producción, elementos y sistemas necesarios, así como también la ejecución de cualquier otra actividad requerida para la puesta en Producción de los Hidrocarburos descubiertos, de acuerdo con el Programa de Desarrollo.
- 2.1.22. "**Día**": Significa un día natural de veinticuatro (24) horas, que se inicia a las 00:00 horas y termina a las 24:00 horas.
- 2.1.23. "**Día Hábil**": Significa cualquier día en que funcionen las oficinas centrales de ANCAP. 2.1.24. "**Dólar**": Significa la unidad monetaria de los Estados Unidos de América.
- 2.1.25. "**Etapas de Exploración y/o Explotación**": Comprende todas las operaciones de exploración y evaluación, según sea el caso, destinadas a definir la existencia de Hidrocarburos en condiciones de explotación, así como todas las operaciones necesarias para la explotación de los Yacimientos descubiertos incluyendo, pero no limitado a, los trabajos geológicos y geofísicos requeridos, los Pozos de Delimitación y Pozos de Explotación de Hidrocarburos, las instalaciones, de cualquier tipo, que sean necesarias para la recolección y tratamiento de los mismos, las instalaciones de Mantenimiento de Presión correspondiente a la recuperación primaria y Recuperación Secundaria o Terciaria.
- 2.1.26. "**Factor R**": Ratio entre los Ingresos Brutos acumulados y el Cost Oil acumulado, correspondientes en ambos casos al Área. Este factor se calcula trimestralmente.
- 2.1.27. "**Fecha de Descubrimiento**": Se entiende como fecha de descubrimiento de Hidrocarburos, a los efectos de los cómputos de plazos, la fecha de terminación del pozo descubridor definida según el numeral 20.2.1
- 2.1.28. "**Fecha de Vigencia**": La referida en el numeral 5.4.
- 2.1.29. "**Flujos Monetarios de Producción a Solo Riesgo**": Es el valor de la Producción a Solo Riesgo, derivado directamente del Proyecto a Solo Riesgo, calculado al precio del mercado en Dólares ajustado al Punto de Fiscalización correspondiente, menos los gastos y costos de la Producción a Solo Riesgo. Estos gastos y costos serán determinados conforme al Procedimiento Contable y a lo que se establezca en el Acuerdo de Solo Riesgo.
- 2.1.30. "**Gas Natural**" o "**Gas**": Significa mezcla de Hidrocarburos en estado gaseoso a condiciones normales de presión y temperatura (760 mm de Hg y 15°C) en cualquiera de las condiciones que a continuación se definen:
- 2.1.30.1. "**Gas Asociado**": Es el Gas vinculado a Yacimientos petrolíferos y que puede encontrarse, en las condiciones de presión y temperatura del reservorio, en forma de gas disuelto en el Petróleo o libre formando un casquete gasífero en contacto con aquel.
- 2.1.30.2. "**Gas de Yacimiento Gasífero**": Es el Gas que, encontrándose en ese estado en las condiciones de presión y temperatura del reservorio, carece de propiedades de condensación retrógrada.
- 2.1.30.3. "**Gas de Yacimiento de Gas Condensado**": Es el Gas que encontrándose en ese estado en las condiciones de presión y temperatura del reservorio, tiene componentes que, por disminución isotérmica de la presión, sufren el fenómeno de la condensación retrógrada.
- 2.1.31. "**Gastos de Operaciones Petroleras**": Significa los gastos de la Etapa de Exploración y/o Explotación, (que incluye Desarrollo, Producción y Abandono) y de las Operaciones y Actividades Complementarias y Operaciones Auxiliares, efectuados por el Contratista en el cumplimiento de las obligaciones especificadas en este Contrato. Estos gastos serán determinados conforme al Procedimiento Contable.
- 2.1.32. "**Gravámenes**": Prestaciones de carácter fiscal, monetario o cambiario, cualquiera sea su denominación, establecidas por el Estado o por cualquiera de sus organismos.
- 2.1.33. "**Hidrocarburos**": Denominación genérica de compuestos de carbono e hidrógeno que comprende al Petróleo Crudo, Gas Natural, así como los Líquidos de Gas Natural (Condensado) en cualquiera de las condiciones y relaciones en que se hallen vinculados, que estén contenidos o sean producidos a partir de Yacimientos convencionales.
- 2.1.34. "**Ingresos Brutos**": Significa el resultado de la valoración de la Producción Real, en cada trimestre, calculado de acuerdo al numeral 17.2.4.
- 2.1.35. "**Inversión a Solo Riesgo**": Son las inversiones efectuadas por ANCAP en el Proyecto a Solo Riesgo hasta el Punto

de Fiscalización, contabilizadas en Dólares, según el Procedimiento Contable.

2.1.36. "**Ley Aplicable**": Significa todas las leyes, reglamentos, decretos, y en general toda normativa aplicable, emitida por cualquier autoridad pública del Estado Uruguayo con competencia en la materia en cuestión, que se encuentre vigente durante la vigencia del Contrato.

2.1.37. "**Líquidos de Gas Natural (Condensado)**": Cualquiera de los Hidrocarburos livianos que puedan ser separados de Gas Natural sin aporte de energía externa o por medios tales como compresión, enfriamiento o absorción y que permanecen en estado líquido cuando son almacenados en recipientes atmosféricos o de presión moderadamente baja.

2.1.38. "**Lote**": Superficie rectangular definida por dos paralelos y dos meridianos separados entre sí por cinco (5) minutos.

2.1.39. "**Lote en Evaluación**": Son superficies delimitadas por el Contratista y aprobadas por ANCAP, conformadas por un número entero de Lotes, o parte de ellos en zonas adyacentes a límites territoriales o límites de Áreas en los cuales el Contratista considera que pueden existir Yacimientos, con el fin de determinar si el/los descubrimiento/s es/son o no comercialmente explotable/s.

2.1.40. "**Lote en Explotación**": Son superficies delimitadas por el Contratista y aprobadas por ANCAP, conformadas por un número entero de Lotes, o parte de ellos en zonas adyacentes a límites territoriales o límites de Áreas, que comprenden Yacimientos declarados comercialmente explotables, los que deberán coincidir, lo más aproximadamente posible, con los entrapamientos productivos.

2.1.41. "**Mantenimiento de Presión**": En casos de reservorios cerrados cuyo mecanismo de producción dependa fundamentalmente de la presencia de Gas Natural, se encuentre éste disuelto en el mismo Petróleo o separado en forma de cúpula de gas ("Gas Cap"), se deberá realizar el "Mantenimiento de Presión" de dicho Yacimiento a niveles adecuados mediante la inyección de Gas y/o agua, siguiendo las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.

2.1.42. "**Manual de Operaciones Offshore**": Es el documento elaborado por ANCAP a los efectos de proveer las directrices, recomendaciones y requerimientos para el diseño y ejecución de Operaciones Petroleras que se desarrollen en el offshore de Uruguay, en forma segura, ambientalmente sostenibles, en un clima de buen relacionamiento con los actores relevantes del ámbito marítimo y acorde con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional. La última versión aprobada por ANCAP del Manual de Operaciones Offshore está disponible en la página web: <http://exploracionyproduccion.ancap.com.uy> (www.rondauruguay.gub.uy).

2.1.43. "**Mejores Prácticas de la industria Petrolera Internacional**": son las prácticas de la industria petrolera apuntando a un alto estándar de calidad operativa y de gestión, incluyendo criterios de seguridad, protección ambiental, de conservación de recursos y prácticas de conservación de un yacimiento, generalmente aplicadas por los referentes de la industria petrolera a nivel internacional en relación con actividades similares.

2.1.44. "**MER (Maximum Efficient Rate)**": Es la tasa de producción de un Campo cuando cada uno de los reservorios comerciales de Hidrocarburos comprendidos en dicho Campo son explotados empleando las Mejores

Prácticas de la Industria Petrolera Internacional. Para su fijación se tomará en cuenta las características de las rocas reservorios de Hidrocarburos y de los fluidos en ellas contenidos; la energía natural del mismo reservorio y del acuífero adyacente, si lo hubiera; los efectos de la inyección de fluidos apropiados y el espaciamiento de los pozos. Este concepto se aplicará tanto en agotamiento primario como en Recuperación Secundaria. La misma será propuesta como parte del Programa de Explotación según lo dispuesto en el numeral 9.4.5.

2.1.45. "**Mes**": Significa un período consecutivo de tiempo comenzado a partir del Día específico en un Mes Calendario y venciendo el Día anterior del Mes Calendario siguiente o, de este no existir, el primer Día subsecuente.

2.1.46. "**Mes Calendario**": Cada uno de los doce (12) meses que constituyen un Año Calendario

2.1.47. "**MIEM**": Significa Ministerio de Industria, Energía y Minería.

2.1.48. "**MA**": Significa Ministerio de Ambiente.

2.1.49. "**Operaciones Auxiliares**": Comprenden el diseño, construcción, operación y mantenimiento de todas las instalaciones requeridas para el transporte y almacenaje de los Hidrocarburos producidos y acumulados en el Área materia del Contrato.

2.1.50. "**Operaciones Complementarias**": Comprende las medidas y medios necesarios para coleccionar, conservar, tratar, medir, manipular, procesar y entregar los Hidrocarburos producidos en el Punto de Fiscalización. Dichas operaciones incluirán también la deshidratación y desalinización del Petróleo necesarias para hacer los productos comercializables.

2.1.51. "**Operaciones Petroleras**": Es la ejecución de las actividades de la Etapa de Exploración y/o Explotación (que incluye Desarrollo, Producción y Abandono) y Operaciones y Actividades Complementarias y Operaciones Auxiliares.

2.1.52. "**Operador**": Significa el Contratista o Integrante del Contratista que lleva a cabo la ejecución de las Operaciones Petroleras (por sí mismo o a través de un Subcontratista), en nombre del Contratista y que tenga la aprobación del Comité de Administración.

2.1.53. "**Parte**": Se entiende ANCAP y/o según corresponda.

2.1.54. "**Período de Exploración**": Es el que corresponde a la etapa inicial de la "**Exploración**" de Hidrocarburos, que comienza en la Fecha de Vigencia y termina entre otras causas, con el vencimiento de su plazo (once (11) Años como máximo, incluyendo el año adicional establecido en el numeral 9.7.5). Con sujeción a las estipulaciones del Contrato, el Período de Exploración comprende tres Subperíodos: a) Subperíodo Básico; b) Subperíodo Complementario y c) Subperíodo de Prórroga.

2.1.55. "**Período de Explotación**": Este período empezará para cada Lote que sea designado en "**Explotación**" a partir de la Declaración de Comercialidad y la aprobación de la delimitación del mismo, según lo dispuesto en el numeral 9.4.5.

Durante este periodo se distinguen la Fase de Desarrollo y la Fase de Producción. La duración máxima del Período de Explotación será de veinticinco (25) Años, sujeta a la duración máxima del Contrato.

2.1.56. "**Período de Retención**": significa el plazo durante el cual el Contratista ejerce derecho de retención de conformidad con lo establecido en el numeral 9.4.9.

- 2.1.57. **"Petróleo Crudo" o "Petróleo"**: Mezcla de Hidrocarburos líquidos en su estado natural u obtenidos por condensación o extracción del Gas Natural y que permanezca líquido bajo condiciones normales de presión y temperatura (760 mm de Hg y 15°C).
- 2.1.58. **"Pozo de Evaluación" o "Pozo de Delimitación"**: Significa cualquier pozo perforado por el Contratista para evaluar el carácter comercial de un descubrimiento, así como cualquier otro pozo que las Partes consideren como tal.
- 2.1.59. **"Pozos de Exploración" o "Pozo Exploratorio"**: Es todo pozo que se efectúe en una posible trampa separada en la que no se hubiere perforado previamente ningún pozo considerado económicamente productivo para las Partes, así como cualquier otro pozo que las Partes consideren como tal.
- 2.1.60. **"Pozo de Explotación" o "Pozo Productor"**: Es aquel utilizado para la explotación de los Hidrocarburos descubiertos dentro de cada área de producción del Yacimiento, así como cualquier otro pozo que las Partes consideren como tal.
- 2.1.61. **"Presupuesto"**: Es el plan financiero anual presentado por el Contratista y aprobado por el Comité de Administración, para la ejecución del Programa de Trabajo.
- 2.1.62. **"Procedimiento Contable"**: Significa el procedimiento contable que luce en el Anexo IV del presente Contrato.
- 2.1.63. **"Procedimiento de Gobernanza"**: Significa el procedimiento a ser acordado por las Partes a fin de su aplicación por el Comité de Administración para el ejercicio de sus atribuciones, o por las Partes, según corresponda.
- 2.1.64. **"Producción Acumulada"**: Corresponde al volumen de Hidrocarburos producido en un Yacimiento desde su puesta en Producción hasta el momento en consideración.
- 2.1.65. **"Producción a Solo Riesgo"**: La cantidad mensual de Petróleo producido que provenga del reservorio o reservorios comprendidos en el Proyecto a Solo Riesgo, menos la cantidad mensual que el reservorio o los reservorios habrían producido si el Proyecto a Solo Riesgo no se hubiere llevado a cabo, según la estimación hecha por el Comité de Administración con anterioridad al comienzo del Proyecto a Solo Riesgo y revisada periódicamente.
En caso de que a consecuencia de la ejecución del Proyecto a Solo Riesgo hubiera disminución de la Producción primaria en un Mes determinado, ANCAP compensará al Contratista en especie por las disminuciones sufridas por éste, según lo estipulado en el Acuerdo de Solo Riesgo.
- 2.1.66. **"Producción Disponible"**: Es el volumen de Hidrocarburos que pudiera ser producido, de acuerdo al MER durante un Año Calendario determinado, por los pozos a ser perforados e instalaciones a ser construidas de acuerdo con los programas aprobados por el Comité de Administración.
- 2.1.67. **"Producción Real"**: Es el volumen total de Hidrocarburos efectivamente extraídos de cada reservorio menos los volúmenes empleados en las Operaciones Petroleras, quemados o venteados, una vez puestos en condiciones de comercialización.
- 2.1.68. **"Producción" u "Operación de Producción" o "Fase de Producción"**: Es el conjunto de operaciones adecuadas para extraer los Hidrocarburos de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional incluyendo, además de la recolección, el tratamiento y el almacenamiento de Hidrocarburos, entre otros, la recompresión, Mantenimiento de Presión, desplazamiento con agua, así como cualquier otra actividad encuadrada en la Recuperación primaria, Secundaria y Terciaria.
- 2.1.69. **"Profit Oil"**: Se refiere a la parte de la Producción remanente luego de descontar el Cost Oil de la Producción Real.
- 2.1.70. **"Programa de Abandono"**: Es el programa que deberá presentar el Contratista (a través del Operador) al Comité de Administración a los efectos de dar cumplimiento a lo estipulado en la Cláusula 11°.
- 2.1.71. **"Programa de Desarrollo"**: Es el programa, cuyo contenido se describe en el numeral 10.1.3, que deberá presentarse a partir de la aprobación de la delimitación del Lote en Explotación.
- 2.1.72. **"Programa de Evaluación"**: Es el programa que se desarrollará a fin de determinar si el Yacimiento es o no comercialmente explotable, aprobado según lo dispuesto en el numeral 9.4.1.
- 2.1.73. **"Programa Exploratorio Comprometido (PEC)"**: Es el programa de trabajos exploratorios para el Subperíodo Básico, tal como se establece en el Anexo II.
- 2.1.74. **"Programa Exploratorio Acordado (PEA)"**: Es el programa de trabajos exploratorios propuesto por el Contratista y aprobado por ANCAP para los Subperíodos Complementario A o B, y de Prórroga.
- 2.1.75. **"Programa de Explotación"**: Es el programa que deberá presentarse en ocasión de realizar una Declaración de Comercialidad, cuyo contenido se detalla en el numeral 9.4.5.
- 2.1.76. **"Programa de Trabajo"**: Es el documento presentado por el Contratista y aprobado por el Comité de Administración que describe todas las Operaciones Petroleras a realizarse en un Año Calendario.
- 2.1.77. **"Proyecto a Solo Riesgo"**: Es el proyecto para llevar a cabo operaciones de Recuperación Secundaria o Terciaria, que se efectúe a costo, riesgo y beneficio de ANCAP.
- 2.1.78. **"Punto de Fiscalización"**: Es el o los lugar/es, convenido/s entre el Poder Ejecutivo y el Contratista, donde se realizan las mediciones a fin de determinar los volúmenes de producción y donde ANCAP retribuirá al Contratista en especie por los servicios prestados en virtud del presente Contrato, transfiriéndole la plena propiedad de la cuota parte de la Producción Real correspondiente, según lo dispuesto en la Cláusula 17°. Su localización será propuesta como parte del Programa de Explotación según lo dispuesto en el numeral 9.4.5.
- 2.1.79. **"Recuperación Secundaria o Terciaria"**: Significa las operaciones que se realicen para incrementar la recuperación final de los Hidrocarburos de un Yacimiento. No se considera como Recuperación Secundaria o Terciaria el "Mantenimiento de Presión" definido en el numeral 2.1.41. Para determinar la tasa máxima económica y eficiente para la Recuperación Secundaria o Terciaria, se tomarán en cuenta las características señaladas en el numeral 2.1.44, las inversiones y gastos de operaciones realizadas en la Explotación bajo varios programas alternativos y los factores económicos de los mismos, en tal forma que el Contratista no esté obligado a efectuar ninguna inversión, incluyendo incrementos de la misma, que no le produzcan un rendimiento razonable, asumiendo que todas las reservas de Hidrocarburos líquidos, en la

medida que se hayan producido, encontrarán mercado a un precio comercial razonable.

2.1.80. "**Reservas**": cantidad de Hidrocarburos que se prevé sea recuperable comercialmente de Yacimientos descubiertos, a partir de una fecha determinada, asumiendo que dicho Campo sea explotado al MER.

2.1.81. "**SOFR (Secured Overnight Financing Rate)**": Significa la tasa de financiación nocturna garantizada (SOFR). Es una tasa de interés interbancaria garantizada a un día, publicada para dicho día por el Banco de la Reserva Federal de Nueva York como administrador del índice de referencia (o un administrador sucesor) en su sitio web. SOFR es una tasa de referencia establecida como alternativa a LIBOR.

2.1.82. "**Subcontratista**": Significa las compañías que por encargo del Contratista realicen alguna de las Operaciones Petroleras.

2.1.83. "**Tributo**": Se entiende por Tributo impuestos, tasas y contribuciones especiales de cualquier tipo, según se los define en el Código Tributario de la República Oriental del Uruguay.

2.1.84. "**Yacimiento**", "**Campo**" o "**Campo de Producción**": Uno o varios reservorios de Hidrocarburos agrupados o relacionados en o entre sí dentro del cierre interpretado de una estructura geológica o trampa estratigráfica. Comprenderá también cualquier reservorio de Hidrocarburos situado próximo a dicha estructura o trampa, que se pueda desarrollar con pozos atendidos desde una misma plataforma y/o que pueda utilizar los mismos equipos o instalaciones de Producción.

2.2 INTERPRETACIÓN

2.2.1. ENCABEZAMIENTOS

Los encabezamientos empleados en el presente Contrato se incluyen sólo por conveniencia y no se interpretará que poseen una importancia fundamental o que indican que todas las disposiciones del presente Contrato relativas a un tema en particular serán encontradas en una cláusula o disposición específica.

2.2.2. SINGULAR Y PLURAL

La referencia al singular incluye referencia al plural y viceversa.

2.2.3. INCLUIR

Las palabras "incluye(n)" e "incluido(s)" poseen un significado amplio, se utilizan con sentido ilustrativo y no restrictivo y no pretenden limitar la generalidad de la descripción que aparece antes o después de dicho término.

CLÁUSULA 3° - OBJETO

3.1. ANCAP encomienda al Contratista que realice, en forma exclusiva y en nombre de ANCAP, los trabajos correspondientes a la Exploración y eventual Explotación de Hidrocarburos en el Área del Contrato.

3.2. El Contratista asumirá todos los riesgos, costos y responsabilidades inherentes a las Operaciones Petroleras, sin perjuicio de lo dispuesto en el numeral 10.5, debiendo aportar a su exclusivo cargo la tecnología, maquinaria, equipos, personal, capitales, y demás inversiones que fuesen necesarias para la Etapa de Exploración del Área, así como también para el posterior Desarrollo y Producción de los Yacimientos que eventualmente se descubran y que fuesen declarados comercialmente explotables.

3.3. El Contratista no adquirirá derecho minero alguno sobre los Yacimientos que se descubran en el Área, ni sobre los Hidrocarburos que se extraigan, en este último caso sin perjuicio de lo establecido en la Cláusula 17°.

3.4. ANCAP no garantiza la existencia, calidad o cantidad de los eventuales Hidrocarburos existentes en el Área y, en consecuencia, no se obliga a indemnización alguna por ningún concepto.

CLÁUSULA 4° - TIPO DE CONTRATO

El presente Contrato, es del tipo que pone el riesgo a cargo del Contratista en la modalidad en que ANCAP retribuye al Contratista con parte de la Producción disponible, efectuándose el reparto de la misma conforme a los porcentajes acordados en la Cláusula 17° del Contrato (Production Sharing Agreement).

CLÁUSULA 5° - PLAZO

5.1. El plazo de duración del Contrato, comprendidos el Período de Exploración y el Período de Explotación, será de treinta (30) Años computables a partir de la Fecha de Vigencia del Contrato, conforme a lo definido en el numeral 5.4, y sin perjuicio de lo establecido en el numeral 5.2. y cualquier evento de terminación anticipada establecida en el presente Contrato.

5.2. A solicitud fundada del Contratista, siempre que el mismo haya dado cabal cumplimiento a todas las obligaciones emergentes del Contrato, lo que será evaluado por ANCAP, y previa autorización del Poder Ejecutivo, ANCAP podrá prorrogar el Contrato por hasta un máximo de diez (10) Años.

5.3. Esta prórroga deberá ser solicitada por el Contratista una vez cumplidos los veinticinco (25) Años desde la Fecha de Vigencia del Contrato y hasta dos (2) Años antes de su vencimiento. Lo dicho es sin perjuicio del acuerdo de Partes, el que estará condicionado a la previa autorización del Poder Ejecutivo.

5.4. El Contrato entrará en vigencia a los noventa 90 (noventa) Días de su suscripción. Las Partes de común acuerdo podrán acordar una Fecha de Vigencia anterior al término de dicho plazo.

5.5. Lo dispuesto en los numerales 5.1 o 5.2 es sin perjuicio de lo dispuesto en la Cláusula 21°.

SECCIÓN II DERECHOS Y OBLIGACIONES DE LAS PARTES

CLÁUSULA 6° - DERECHOS Y OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA

6.1. El Contratista tendrá:

6.1.1. el derecho exclusivo de llevar a cabo las Operaciones Petroleras objeto del Contrato dentro del Área.

6.1.2. libre derecho a disponer y exportar la parte de la producción de Petróleo y/o Líquidos de Gas Natural que le corresponda como retribución por las operaciones contratadas, según lo estipulado en los numerales 13.2 y 13.3.

6.2. El Contratista se obliga a realizar en forma eficiente, diligente y experta las tareas para las que ha sido contratado, considerando las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional. Además de las obligaciones que asume en virtud de otras cláusulas del Contrato, el Contratista deberá:

6.2.1. Realizar las Operaciones Petroleras de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional, empleando maquinaria moderna, eficiente, y aplicando la tecnología y los métodos apropiados para la realización

de los trabajos a fin de obtener el mayor aprovechamiento de los reservorios.

- 6.2.2. Conservar en buen estado y adecuadas condiciones de funcionamiento las edificaciones, pozos, instalaciones, maquinarias, equipos y todo otro bien que sea necesario para realizar las Operaciones Petroleras.
- 6.2.3. Mantener a ANCAP periódicamente informada de los trabajos y de todo otro asunto de interés referente a las Operaciones Petroleras y proporcionar todo otro elemento de juicio que se le solicite relacionado con el Contrato.
- 6.2.4. Llevar la contabilidad suficiente en sus oficinas locales de acuerdo con la Ley Aplicable, y de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera, así como todo otro libro o registro acerca de los trabajos contratados.
- 6.2.5. Permitir a ANCAP, de acuerdo con el Procedimiento Contable, así como a toda entidad fiscalizadora estatal competente, de acuerdo con la Ley Aplicable, inspeccionar los registros contables.
- 6.2.6. Llevar un registro del total de los Hidrocarburos producidos, y de los conservados, en el Área del Contrato, los cuales podrán ser auditados por ANCAP y/o el Poder Ejecutivo a través del MIEM.
- 6.2.7. Asumir, en forma exclusiva y total, la responsabilidad por todos y cualesquiera daños y perjuicios causados por él, su personal o sus Subcontratistas.
- 6.2.8. Adoptar medidas preventivas de seguridad respecto al personal, las instalaciones, los equipos y vehículos que utilice, incluyendo los de los Subcontratistas.
- 6.2.9. El Contratista se ajustará a lo dispuesto en la Ley Aplicable relativa a navegación marítima y áreas vinculadas con las Operaciones Petroleras. A tales efectos, habrá de emplear medios adecuados para minimizar los inconvenientes que su actividad pudiere irrogar a otras actividades económicas que se desarrollan en el Área, tales como pesca, turismo, investigación biológica y oceanográfica, tráfico marítimo o cables submarinos, de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.
- 6.2.10. Adoptar a su propio costo y riesgo, todas las medidas adecuadas para la conservación de reservorios y todo otro recurso natural, y para proteger el aire, el suelo, el agua superficial y los acuíferos, sujeto a la Ley Aplicable, o en ausencia de la misma, adoptar las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.
- 6.2.11. Cumplir la Ley Aplicable, tratados y convenios internacionales sobre protección del medio ambiente, vigentes o que se promulguen durante la vigencia del Contrato.
- 6.2.12. Tomar en cuenta las directrices, recomendaciones y requerimientos incluidos en la última versión del Manual de Operaciones Offshore aprobado por ANCAP.
- 6.2.13. Tomar todas las acciones pertinentes en las situaciones de emergencia y causa extraña no imputable. En particular y sin que tenga carácter taxativo, realizar todas las tareas necesarias para, en caso de contaminación, limpiar y descontaminar las aguas, las costas, las playas y cualquier otro territorio, de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional y el Plan de Gestión Ambiental, sin perjuicio de cumplir con todos los requerimientos de las autoridades competentes.
- 6.2.14. Informar a las autoridades competentes con la anticipación

suficiente, la que en ningún caso podrá ser inferior a dos (2) Días Hábiles, el inicio de las tareas correspondientes a instalaciones, artefactos, instrumentos o señales que se fijen o fondeen dentro del Área del Contrato.

- 6.2.15. Recabar autorización por escrito de ANCAP, como de toda otra autoridad competente, para el levantamiento y desmantelamiento de instalaciones.
- 6.2.16. Balizar y señalar, de acuerdo con la Ley Aplicable, todas las construcciones, instalaciones, artefactos, instrumentos o señales que se fijen o fondeen en el Área del Contrato.
- 6.2.17. Disponer de los medios necesarios para determinar con un margen de error máximo de +/- 1/5 de segundo, la latitud y longitud de cualquier punto del Área del Contrato.
- 6.2.18. Tal como se establece en la Cláusula 23°, el Contratista deberá mantener confidencial toda información, documento o secreto industrial que se refiera a ANCAP o a sus actividades.
- 6.2.19. Suministrar a ANCAP o a todo otro organismo estatal competente, toda información sobre la existencia de riquezas mineralógicas, hidrológicas y otros, obtenida como consecuencia de las Operaciones Petroleras.
- 6.2.20. Permitir la fiscalización de ANCAP y demás organismos estatales competentes respecto al cumplimiento del Contratista, facilitando las actividades de los inspectores designados para la fiscalización de las Operaciones Petroleras, de acuerdo con la Ley Aplicable, el Contrato y/o el Procedimiento de Gobernanza, según sea el caso.
- 6.2.21. Suministrar a su costo toda la información, evaluaciones de impacto ambiental y estudios técnicos específicos, a efectos de la obtención de las autorizaciones ambientales correspondientes, de acuerdo con lo estipulado en la Cláusula 22°.
- 6.2.22. Suministrar a ANCAP toda la información técnica y económica que se reúna como consecuencia de la ejecución del Contrato, de acuerdo con lo estipulado en la Cláusula 19°. Suministrar al Poder Ejecutivo toda la información técnica y económica que se reúna como consecuencia de la ejecución del Contrato, que por éste le sea solicitada, de acuerdo con lo estipulado en la Cláusula 19°.

La entrega de toda la información referida en el párrafo anterior, será realizada de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.

- 6.2.23. Poner en conocimiento de ANCAP, los nombres y antecedentes relevantes de los Subcontratistas que contrate para la realización de alguna o algunas de las tareas objeto del Contrato, a los efectos establecidos en el numeral 8.4.7. Poner en conocimiento del Poder Ejecutivo, cuando éste así lo solicite, los nombres y antecedentes relevantes de los Subcontratistas que contrate para la realización de alguna o algunas de las tareas objeto del Contrato.
- 6.2.24. Asegurar que los Subcontratistas cumplan con las mismas obligaciones que asume el Contratista, en la medida que les sean aplicables.
- 6.2.25. Tener adecuadamente transferidos los riesgos de sufrir y/o producir daños o pérdidas, que la actividad objeto del presente Contrato pudiere generar. Los montos de seguros a contratar para la transferencia de riesgos, serán analizados oportunamente de acuerdo a las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.

- 6.2.26. Solicitar, gestionar y obtener a su cargo y costo, todos

los permisos, autorizaciones, etc. relacionados con las Operaciones Petroleras objeto del Contrato, que le sean requeridos.

- 6.2.27. Hacerse cargo de todos los gastos y erogaciones de cualquier naturaleza que puedan resultar directa o indirectamente de las gestiones para obtener los permisos, autorizaciones, etc. a que se refiere el numeral anterior.
- 6.2.28. No suspender, total o parcialmente, las actividades de las Operaciones Petroleras, sin la autorización previa del Comité de Administración, salvo casos de causa extraña no imputable de acuerdo con el numeral 21.6, o por cualquier emergencia relacionada con salud, seguridad y/o medio ambiente.
- 6.2.29. Entrenar y capacitar al personal de ANCAP que ANCAP y el Contratista convengan en el Comité de Administración, con el límite dispuesto en el numeral 6.2.35. A vía de ejemplo y sin que sea límite, el Contratista deberá entrenar y capacitar al personal de ANCAP para que, al momento de producirse la entrega dispuesta en la Cláusula 12º, dicho personal esté en condiciones de mantener la operación.
- 6.2.30. Proveer a los funcionarios autorizados por ANCAP, así como a otros funcionarios de organismos competentes del Estado, de condiciones necesarias y razonables que les permitan cumplir con sus deberes y obligaciones relacionadas con este Contrato, incluyendo transporte, alojamiento, alimentación y demás servicios, en igualdad de condiciones que las suministradas al personal del Contratista en las instalaciones en donde se realizan las Operaciones Petroleras.
- 6.2.31. Abstenerse de explotar recursos naturales distintos de los Hidrocarburos que se descubran en el Área del Contrato (salvo en el caso del agua que se utilice como auxiliar a las Operaciones Petroleras y exclusivamente con este fin), aunque éstos hubiesen sido descubiertos durante la Exploración de Hidrocarburos.
- 6.2.32. Liberar e indemnizar a ANCAP, según corresponda, de cualquier reclamación, acción legal y otros cargos de terceros que pudieran resultar perjudicados como consecuencia de las actividades del Contratista y sus Subcontratistas. Los gastos en que incurra el Contratista por estos conceptos no serán considerados Cost Oil. En caso de que ANCAP decida asociarse de acuerdo con la Cláusula 18º, en su calidad de Integrante del Contratista deberá liberar e indemnizar a ANCAP (como contraparte del Contrato) de forma proporcional a su porcentaje de participación en el Contrato.
- 6.2.33. Notificar oportunamente a ANCAP sobre cualquier proceso jurídico relacionado con este Contrato.
- 6.2.34. Dentro de los treinta (30) Días siguientes al término de cada Mes Calendario, el Contratista deberá entregar a ANCAP la relación de los contratos suscritos con sus Subcontratistas en dicho Mes. Cuando ANCAP y/o el Poder Ejecutivo lo soliciten, el Contratista deberá entregarle copia de la información relevante de los contratos con los Subcontratistas.
- 6.2.35. Poner a disposición de ANCAP en cada Año Calendario y durante la vigencia del Período de Exploración del Contrato la suma de veinticinco mil Dólares (US\$ 25.000) netos y libres de gastos bancarios, con destino a capacitación o realizar un programa de capacitación para personal de ANCAP por hasta un monto equivalente. En caso de que ANCAP opte por el programa de capacitación, deberá solicitar mediante notificación por escrito al Contratista la realización del mismo. Poner a disposición

del Poder Ejecutivo a través del MIEM, en cada Año Calendario y durante toda la vigencia del Período de Exploración del Contrato, la suma de veinticinco mil Dólares (US\$ 25.000) netos y libres de gastos bancarios, con destino a capacitación o realizar un programa de capacitación para personal del MIEM por hasta un monto equivalente. En caso de que el MIEM opte por el programa de capacitación, deberá solicitar mediante notificación por escrito al Contratista la realización del mismo.

En caso de que ANCAP y/o el MIEM opten por recibir un programa de capacitación, y que el monto de la misma sea inferior a la suma de veinticinco mil Dólares (US\$ 25.000), referida en el párrafo anterior, el Contratista deberá poner a disposición de ANCAP y/o del MIEM la diferencia.

Para el primer y último Año del Período de Exploración, las sumas referidas serán prorrateadas por los meses de efectiva vigencia del Contrato. Dichas sumas no se considerarán como Costos a los efectos dispuestos en el numeral 17.1.1.

El Contratista deberá comunicar a ANCAP los programas de capacitación que establezca para su personal, que pudieran ser relevantes para las Operaciones Petroleras, teniendo ANCAP el derecho de solicitar la inclusión en tales programas del personal que ella determine, siempre y cuando el Contratista tenga la posibilidad de ofrecer dicho programa de capacitación a personal distinto al suyo, computándose el monto que dicha inclusión represente, dentro de la suma límite referida en este numeral. Asimismo, dentro de la suma límite referida en este numeral, el Contratista se obliga a realizar un programa de capacitación de profesionales uruguayos, cuando ANCAP, así se lo solicite.

- 6.2.36. Poner a disposición de ANCAP en cada Año Calendario y durante la vigencia del Período de Explotación del Contrato la suma en Dólares equivalente a 5000 (cinco mil) barriles de petróleo valuados al precio estipulado en 17.2.4.1, netos y libres de gastos bancarios, con destino a capacitación o realizar un programa de capacitación para personal de ANCAP por hasta un monto equivalente. En caso de que ANCAP opte por el programa de capacitación, deberá solicitar mediante notificación por escrito al Contratista la realización del mismo, Poner a disposición del Poder Ejecutivo a través del MIEM, en cada Año Calendario y durante toda la vigencia del Período de Explotación del Contrato la suma en Dólares equivalente a 5000 (cinco mil) barriles de petróleo valuados al precio estipulado en 17.2.4.1, netos y libres de gastos bancarios, con destino a capacitación o realizar un programa de capacitación para personal del MIEM por hasta un monto equivalente. En caso de que el MIEM opte por el programa de capacitación, deberá solicitar mediante notificación por escrito al Contratista la realización del mismo.

En caso de que ANCAP y/o el MIEM opten por recibir un programa de capacitación, y que el monto de la misma sea inferior a la suma en Dólares equivalente a 5000 (cinco mil) barriles de petróleo valuados al precio estipulado en 17.2.4.1, referida en el párrafo anterior, el Contratista deberá poner a disposición de ANCAP y/o del MIEM la diferencia.

Para el primer y último Año del Período de Explotación, las sumas referidas serán prorrateadas por los meses de efectiva vigencia del Contrato. Dichas sumas no se considerarán como Costos a los efectos dispuestos en el numeral 17.1.1.

El Contratista deberá comunicar a ANCAP los programas de capacitación que establezca para su personal, que pudieran ser relevantes para las Operaciones Petroleras, teniendo ANCAP el derecho de solicitar la inclusión en tales programas del personal que ella determine, siempre

y cuando el Contratista tenga la posibilidad de ofrecer dicho programa de capacitación a personal distinto al suyo, computándose el monto que dicha inclusión represente, dentro de la suma límite referida en este numeral. Asimismo, dentro de la suma límite referida en este numeral, el Contratista se obliga a realizar un programa de capacitación de profesionales uruguayos, cuando ANCAP, así se lo solicite.

6.3. En caso de resolución o rescisión del Contrato y siempre que el Contratista hubiera dado pleno cumplimiento de todas sus obligaciones, el mismo queda liberado de toda responsabilidad salvo:

- a) Por aquellos hechos, incumplimientos actos u omisiones de cualquier naturaleza ocurridos con anterioridad o de causa o título anterior a la fecha de resolución o rescisión del Contrato.
- b) Por aquellas sumas que ANCAP o el Poder Ejecutivo deban hacer frente por pasivos de cualquier índole (por ejemplo, pero no limitado a: pasivos laborales, previsionales, ambientales, fiscales, por honorarios y pasivos ocultos si los hubiere), y contingencias, de cualquier índole o naturaleza originados por hechos, incumplimientos actos u omisiones de cualquier naturaleza ocurridos con anterioridad o de causa o título anterior a la fecha de resolución o rescisión del Contrato, de conformidad con la Ley Aplicable y con el presente Contrato.

CLÁUSULA 7° - CONTENIDO LOCAL

7.1. El Contratista deberá utilizar, en cuanto fuese posible y en la medida de lo razonable, personal técnico y no técnico uruguayo en las Operaciones Petroleras objeto del Contrato. Asimismo, el Contratista deberá exigir que sus Subcontratistas también cumplan con esta obligación.

A tales efectos el Contratista y/o sus Subcontratistas conviene(n) en capacitar y entrenar a trabajadores uruguayos en la realización de trabajos técnicos a fin de que dicho personal pueda sustituir progresivamente al personal extranjero en la realización de dichos trabajos. Quedan excluidos los cargos gerenciales y aquellos necesarios para la realización de trabajos especializados en relación con las Operaciones Petroleras.

7.2. El Contratista deberá utilizar, en cuanto fuese posible y en la medida de lo razonable, bienes y materiales producidos en la República Oriental del Uruguay, y servicios aportados por empresas uruguayas, siempre y cuando dichos bienes, materiales y servicios, sean comparables y competitivos en precio, oportunidad y calidad con aquellos que puedan ser obtenidos en otro país. Asimismo, el Contratista deberá exigir que sus Subcontratistas también cumplan con esta obligación.

7.3. A los efectos de dar cumplimiento a lo requerido en los numerales 7.1 y 7.2, el Contratista deberá presentar anualmente un plan de contratación de contenido local para las Operaciones Petroleras, que deberá ser aprobado por el Comité de Administración e informado al Poder Ejecutivo a través del MIEM, y que contendrá el análisis de la incorporación de bienes, materiales, servicios y personal locales en las Operaciones Petroleras.

CLÁUSULA 8° - DERECHOS Y OBLIGACIONES DE ANCAP

8.1. ANCAP, propietario de la información técnica, tendrá derecho a usar los datos que le entregue el Contratista conforme al numeral 6.2.3 y la Cláusula 19° relativos al Área de Contrato. Mientras este Contrato esté en vigencia, esta información no podrá ser transmitida a terceros para fines comerciales, sin la anuencia del Contratista, la cual no será denegada infundadamente. Una vez que un Área o una parte de la misma haya sido devuelta, ANCAP podrá usar libremente y traspasar a terceros la información técnica sobre el Área devuelta por el Contratista.

8.2. ANCAP tendrá las más amplias facultades de contralor y fiscalización, de acuerdo con la Ley Aplicable, el Contrato y el Procedimiento de Gobernanza, sobre todas las actividades del Contratista que hacen al objeto del Contrato.

8.3. ANCAP se reserva el derecho de solicitarle al Contratista la presentación de los nombres y antecedentes relevantes de su personal jerárquico encomendado para la realización de las Operaciones Petroleras.

8.4. Además de las obligaciones que asume en virtud de otras cláusulas del Contrato, especialmente la de abonar al Contratista la remuneración en caso de Explotación de un Yacimiento, ANCAP deberá de forma diligente:

8.4.1. Colaborar y asistir al Contratista, para la obtención de todos los permisos, autorizaciones, registros, inspecciones, usos de agua, afectaciones y servidumbres que éste deba solicitar y gestionar, cuando corresponda.

8.4.2. Expedir, en caso de corresponder, la información que estuviera a su alcance para la tramitación y ejecución de todos los permisos, visas, autorizaciones de trabajo y otros requisitos similares en favor del personal extranjero del Contratista, cada uno de los integrantes del Contratista y sus Subcontratistas, a fin de que puedan ingresar trabajadores y permanecer en el Uruguay todo el tiempo que el Contratista lo requiera para la ejecución de las Operaciones Petroleras contratadas. Esta obligación incluye al cónyuge y a los integrantes del grupo familiar de esos trabajadores extranjeros, cuando deseen acompañarlos y permanecer con ellos en el país.

8.4.3. Otorgar, a solicitud del Contratista, las certificaciones necesarias para tramitar la obtención de frecuencias de radio y licencias, o autorizaciones para operar aviones, helicópteros y embarcaciones, así como para el mantenimiento de estos medios por el personal extranjero.

8.4.4. Extender, a solicitud del Contratista, las certificaciones para presentar ante los organismos competentes, para la admisión temporaria o importación de las materias primas, productos elaborados y semielaborados, útiles y vehículos de transporte terrestre, acuático o aéreo, plantas completas e incompletas, estructuras, artefactos y cualquier otro elemento relativo a las Operaciones Petroleras.

8.4.5. Asistir y cooperar con el Contratista en la obtención de las autorizaciones medioambientales que pudieran corresponder por el cumplimiento del Contrato.

8.4.6. Permitir la utilización por parte del Contratista, de los medios de transporte o instalaciones a las que se refiere el numeral 10.5, siempre que no interfiera negativamente con las operaciones de ANCAP. El Contratista deberá abonar a ANCAP por su uso, la tarifa que se establezca de común acuerdo, en base a los índices tarifarios internacionales para situaciones similares.

8.4.7. Autorizar, en el marco del Comité de Administración, las Subcontrataciones que pacte el Contratista para la realización de alguna o algunas de las Operaciones Petroleras salvo que lo considere inconveniente, decisión que deberá estar debidamente fundamentada.

8.4.8. En caso de ejercer su derecho de Asociación, según lo dispuesto en la Cláusula 18°, ANCAP habrá de asumir todas las obligaciones que le corresponden al Contratista, generadas con posterioridad a la Asociación y aquellas incluidas en el Programa de Desarrollo que no hayan sido abonadas según 18.3 y 18.4, en proporción a su participación, y habrá de suscribir los acuerdos de operación que correspondan con el resto de los Integrantes

del Contratista, según los modelos de la industria petrolera internacional (por ejemplo, los modelos de la AIEN aprobados más recientemente).

SECCIÓN III EJECUCIÓN DE LAS OPERACIONES PETROLERAS

CLÁUSULA 9º- PERÍODO DE EXPLORACIÓN

9.1 PLAZO

El Período de Exploración comprenderá los siguientes Subperíodos:

- 9.1.1. Subperíodo Básico: Tendrá una duración de 4 (cuatro) Años contados a partir de la Fecha de Vigencia.

El Contratista podrá, al final del Subperíodo Básico, optar de forma excluyente o bien por pasar al Subperíodo Complementario A o por pasar al Subperíodo Complementario B.

- 9.1.2. Subperíodo Complementario A: Tendrá una duración de tres (3) Años y tiene carácter optativo para el Contratista.

- 9.1.3. Subperíodo Complementario B: Tendrá una duración de dos (2) Años y tiene carácter optativo para el Contratista.

El Contratista, al final del Subperíodo Complementario A o del Subperíodo Complementario B, según la opción que haya tomado, podrá optar por pasar al Subperíodo de Prórroga.

- 9.1.4. Subperíodo de Prórroga: Tendrá una duración de tres (3) Años, sin perjuicio de lo establecido en el numeral 9.6,5, y también tiene carácter optativo para el Contratista.

- 9.1.5. Con una antelación no menor a treinta (30) Días de la finalización de cada uno de los Subperíodos, el Contratista deberá notificar por escrito a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM su decisión en caso de optar por pasar al siguiente Subperíodo. Asimismo, en dicha oportunidad deberá presentar y entregar al Comité de Administración la información y estudios que correspondan a las obligaciones del PEC o PEA del Subperíodo en curso (según corresponda), junto con la propuesta de nuevo PEA y su costo total estimado, para el Subperíodo solicitado, quedando supeditados a la aprobación de ANCAP.

- 9.1.6. El Contratista deberá iniciar las Operaciones Petroleras antes de cumplidos treinta (30) Días desde la Fecha de Vigencia, de acuerdo con el numeral 5.4.

9.2 CONDICIONES MÍNIMAS

Para el Área se establecen las siguientes condiciones y obligaciones de cada Subperíodo del Período de Exploración.

- 9.2.1. Subperíodo Básico: El Contratista deberá dar cabal cumplimiento al 'Programa Exploratorio Comprometido (PEC)', el que incluye la evaluación de geología del petróleo, la evaluación de recursos prospectivos, inversión y modelado 3D gravimétrico y magnetométrico y el licenciamiento de Información por USD 6.050.000, tal como se detalla en el Anexo II.

- 9.2.2. Subperíodo Complementario A: El Contratista podrá optar, al final del Subperíodo Básico, por este segundo Subperíodo y su otorgamiento implicará que el Contratista asume el compromiso de efectuar por lo menos un (1) Pozo Exploratorio en este Subperíodo.

- 9.2.3. Subperíodo Complementario B: El Contratista podrá optar, al final del Subperíodo Básico, por este segundo Subperíodo y su otorgamiento implicará que el Contratista deberá asumir los siguientes compromisos:

- a) Devolver por lo menos el cincuenta por ciento (50%) del Área, la que como máximo podrá estar dividida en dos partes.
- b) Comprometer la realización de un mínimo de 2000 UT en este Subperíodo, valuadas según las Tabla 5 y 6 de las Bases, según corresponda.

- 9.2.4. Sin perjuicio de lo establecido, el Contratista podrá presentar a ANCAP una propuesta de modificación del Programa Exploratorio Comprometido del Subperíodo Básico o del Programa Exploratorio Acordado del Subperíodo Complementario B siempre que cumpla con las siguientes condiciones:

- a) Que el nuevo PEC o PEA totalice un valor de Unidades de Trabajo igual o mayor al PEC o PEA originalmente propuesto, y
- b) Que la propuesta esté técnicamente justificada de forma tal que los trabajos exploratorios comprometidos en el PEC o PEA original sean sustituidos por otros que, a juicio de ANCAP, signifiquen cualitativamente igual o mayor aporte técnico que los programas originalmente propuestos.

ANCAP resolverá sobre dicha propuesta de modificación del PEC o PEA y no la denegará por razones infundadas. En caso de que ANCAP apruebe dicha modificación, el Comité de Administración deberá aprobar el nuevo Programa de Trabajo y el nuevo Presupuesto en concordancia con el PEC o PEA modificado.

Asimismo, en caso de que el Contratista deseara realizar trabajos adicionales con respecto al Programa Exploratorio Comprometido, deberá presentar al Comité de Administración una propuesta, junto con el nuevo Programa de Trabajo y el Presupuesto correspondiente. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

- 9.2.5. Subperíodo de Prórroga: Este Subperíodo es también una opción voluntaria del Contratista. Para poder optar por este Subperíodo el Contratista deberá asumir los siguientes compromisos:

- a) Devolver por lo menos el treinta por ciento (30%) del Área, la que como máximo podrá estar dividida en dos partes.
- b) Comprometer la perforación de un (1) nuevo Pozo Exploratorio en este Subperíodo.

- 9.2.6. Lo dispuesto en los numerales 9.2.3 y 9.2.5 literales a) se aplicará sobre el Área del Contrato menos las áreas correspondientes a los Lotes en Evaluación y/o los Lotes en Explotación.

- 9.2.7. Para cada Subperíodo del Período de Exploración, el Contratista tendrá la obligación de entregar al Comité de Administración para su aprobación, un Programa de Trabajo y un Presupuesto en concordancia con el Programa Exploratorio Comprometido o el Programa Exploratorio Acordado, según corresponda.

El Contratista tendrá el derecho de solicitar modificaciones a los Programas de Trabajo y Presupuestos aprobados por el Comité de Administración para cada uno de los Subperíodos, según sea el caso. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

- 9.2.8. Para poder optar por pasar a un Subperíodo de Exploración que incluya la perforación de un Pozo Exploratorio, el Contratista deberá contar con una calificación que lo habilite para ello. Por lo tanto, el Contratista deberá:
- Acreditar que cumple al momento de pasar del Subperíodo Básico al Subperíodo Complementario A, o al momento de pasar al Subperíodo de Prórroga, con los requerimientos estipulados en 7.2 y 7.3 de las Bases

para Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio, según corresponda al área en cuestión, o

- Ceder, condicionado a lo dispuesto en el numeral 24.1.1, entre 35% y 90% del Contrato a una empresa que cumpla los requerimientos estipulados en 7.2 y 7.3 de las Bases para Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio, según corresponda al área en cuestión, quien deberá revestir el rol de Operador del Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio.

En caso que el Contratista solicitara pasar a un Subperíodo de Exploración o realizar un Programa Exploratorio Comprometido que incluya la perforación de un Pozo Exploratorio, pero no lo pudiera concretar por no cumplir con lo consignado en este numeral, deberá devolver el área a ANCAP, siendo de aplicación lo dispuesto en la Cláusula 19°.

9.3 SUSPENSIÓN DE PLAZOS DURANTE GESTION DE AUTORIZACIONES MEDIOAMBIENTALES

9.3.1. El cómputo de los respectivos plazos previstos en esta Cláusula 9° del Contrato se suspenderá desde la acreditación por parte del Contratista de haber entregado a la autoridad competente la información requerida en los numerales 6.2.21 y 22.9, hasta el otorgamiento de la autorización medioambiental correspondiente, condicionado a lo dispuesto en el numeral 9.3.2.

9.3.2. El plazo de suspensión de los Subperíodos Básico, Complementario A, Complementario B y de Prórroga, será de un (1) año por subperíodo respectivamente siempre y cuando la autorización medioambiental correspondiente se hubiera solicitado para la ejecución de tareas propias del Programa Exploratorio Comprometido o del Programa Exploratorio Acordado. Igual plazo de un (1) año de suspensión aplicará para la ejecución de las tareas propias del Programa de Evaluación, del Programa de Explotación y las Operaciones Auxiliares y/o Complementarias, siempre y cuando la autorización medioambiental correspondiente se hubiera solicitado para tareas propias de dichos programas y operaciones o fueren necesarias para realizar dichas tareas.

9.3.3. La solicitud de autorizaciones medioambientales a efectos de realizar otras tareas complementarias no integradas en los antedichos programas u operaciones, no suspenderá el cómputo de los plazos del Contrato, salvo que el Comité de Administración dispusiere lo contrario atento a la importancia de la tarea. En todo caso, la suspensión del cómputo del plazo del Contrato, no podrá exceder lo estipulado en el numeral 9.3.2.

9.4 PARA LA EVENTUALIDAD DE DESCUBRIMIENTO COMERCIAL

9.4.1. Para la totalidad del Área, en el caso de que se produzca un descubrimiento de Hidrocarburos, el Contratista deberá comunicarlo a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM dentro de los treinta (30) Días de producido el descubrimiento y el Operador deberá presentar al Comité de Administración dentro de los ciento ochenta (180) Días de producido el descubrimiento, el Programa de Evaluación que desarrollará a fin de determinar si el Yacimiento es o no comercialmente explotable, e informar si puede llegar a serlo en explotación conjunta con otros descubrimientos. El Operador en el mencionado programa deberá delimitar el y/o los otros descubrimientos. Asimismo, el Operador, en el Programa de Evaluación deberá delimitar el o los Lotes en Evaluación y presentar el Programa de Trabajo y Presupuesto al Comité de Administración para dar cumplimiento al programa propuesto. El Comité de Administración empleará sus esfuerzos razonables para aprobar dicho Programa de Evaluación en un plazo no mayor a treinta (30) Días de

su presentación ante el Comité de Administración. Si vencido el plazo referido el Comité de Administración no se pronunciase, o si lo hiciera rechazando el Programa de Evaluación, resultará de aplicación lo dispuesto en el numeral 30.2, sin perjuicio de que las Partes podrán decidir de común acuerdo emplear sus mejores esfuerzos para adecuar la propuesta del Programa de Evaluación a los efectos de lograr la aprobación por parte del Comité de Administración.

El Contratista tendrá el derecho de solicitar modificaciones al Programa de Evaluación, Programas de Trabajo y Presupuesto originalmente aprobados por el Comité de Administración. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

9.4.2. Se establece en dos (2) Años, contados a partir de la aprobación del Programa de Evaluación, el plazo para que el Contratista dé cumplimiento a dicho programa y declare o no la comercialidad del Yacimiento, sin perjuicio del cumplimiento de las obligaciones exploratorias pendientes en el resto del Área.

9.4.3. A pedido del Contratista, el plazo de evaluación podrá ser ampliado por ANCAP, cuando razones técnicas y/o comerciales así lo justifiquen, lo que no será denegado por razones no fundamentadas. Si el Comité de Administración aprueba un Programa de Evaluación cuyo plazo de ejecución exceda dos (2) Años, se entenderá como razón fundada para que ANCAP autorice la extensión del plazo para la ejecución del Programa de Evaluación y en consecuencia la retención del Lote en Evaluación.

Se deja constancia que la extensión del plazo del Programa de Evaluación se computará a los efectos del plazo dispuesto en el numeral 5.1, por lo que no implica en ningún caso la prolongación del plazo máximo de duración de este Contrato.

9.4.4. Una vez finalizado dicho Programa de Evaluación, el Contratista decidirá si emite o no una Declaración de Comercialidad. Para poder proceder a emitir la Declaración de Comercialidad del mismo y pasar al Período de Explotación, deberá:

- Acreditar que cumple al momento de la Declaratoria de Comercialidad con los requerimientos estipulados en 7.2 y 7.3 de las Bases, según corresponda al área en cuestión, o
- Ceder 40% o más del Contrato a una empresa que cumpla los requerimientos estipulados en 7.2 y 7.3 de las Bases, según corresponda al área en cuestión, quien deberá revestir el rol de Operador del Período de Explotación.

En caso de que el Contratista hubiera decidido emitir la Declaración de Comercialidad, pero no lo pudiera concretar por no cumplir con lo consignado en este numeral, deberá devolver el área a ANCAP, siendo de aplicación lo dispuesto en la Cláusula 19°.

9.4.5. En caso de que el Contratista determine que el Yacimiento le resulta comercialmente explotable, deberá comunicar a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM la Declaración de Comercialidad del mismo, delimitando el o los Lotes en Explotación. Concomitantemente, el Operador deberá presentar a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM el Programa de Explotación que propone, el que deberá contener, sin que sea limitante de lo que las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional indiquen:

- Evaluación e interpretación geológica de todos los reservorios sujetos a Desarrollo
- Características físicas y químicas de los Hidrocarburos

descubiertos y porcentaje de productos asociados e impurezas que éstos tengan

- Estimación de reservas probadas, probables y posibles, que deberá incluir entre otros, la estimación más probable, incluyendo parámetros de roca y fluido utilizados para los estimados
- Perfiles de producción estimados, durante la vigencia del Contrato para el o los reservorios
- Cronograma de Desarrollo, adjuntando el número estimado de pozos de Desarrollo y capacidad productiva
- Propuesta de localización del Punto de Fiscalización
- Propuesta de MER
- Medidas ambientales y de seguridad
- Cronograma general tentativo de todas las actividades a ejecutarse
- Fecha estimada en la que tendrá lugar el inicio de la Producción
- Evaluación económica detallada, incluyendo precios de los Hidrocarburos y costos de producción y operación, correspondiente al escenario más probable y escenarios alternativos relevantes
- Se deben incluir las inversiones, gastos y costos específicos estimados de la Producción y el Abandono, así como cualquier otra información que el Contratista considere apropiada

9.4.6. En un plazo de hasta ciento veinte (120) Días ANCAP, previa autorización del Poder Ejecutivo, deberá considerar la delimitación del o los Lotes en Explotación y el Programa de Explotación. Transcurrido dicho plazo, de no mediar oposición por escrito por parte de ANCAP, la delimitación y dicho programa se considerarán aceptados.

Si ANCAP se pronunciase rechazando el Programa de Explotación, resultará de aplicación lo dispuesto en el numeral 30.2, sin perjuicio de que las Partes podrán decidir de común acuerdo emplear sus mejores esfuerzos para adecuar la propuesta del Programa de Explotación a los efectos de lograr la aprobación por parte de ANCAP.

El Contratista podrá solicitar modificaciones al Programa de Explotación originalmente aprobado por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM. La nueva propuesta de Programa de Explotación se someterá a la aprobación de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM.

9.4.7. La aprobación de la delimitación del o los Lotes en Explotación y el Programa de Explotación habilitará al Contratista a ingresar al Período de Explotación, de acuerdo con los términos y condiciones del presente Contrato.

9.4.8. Si cumplido el Programa de Evaluación resultase que el Yacimiento pudiera ser comercialmente explotable para el Contratista en caso de efectuarse descubrimientos posteriores que permitan su explotación conjunta, el Contratista podrá optar por no proponer la Declaración de Comercialidad por un plazo igual al tiempo que falte para el vencimiento del Período de Exploración, incluyendo el mismo todos los Subperíodos definidos en el numeral 9.1. En este supuesto, y hasta tanto no se produzca la eventual Declaración de Comercialidad del Yacimiento, la superficie respectiva continuará siendo considerada Lote o Lotes en Evaluación.

9.4.9. Si el Contratista efectúa uno o más descubrimientos de Hidrocarburos, los que por falta de mercado o limitaciones a su acceso y/o inexistencia o insuficiencia de transporte, no puedan ser declarados comerciales, el Contratista podrá retener el o los Lotes en Evaluación correspondiente por un plazo que será fijado por las Partes y que no superará cinco (5) Años. El plazo del Período de Retención

en cuestión será definido independientemente al tiempo que falte para el vencimiento del período de Exploración y se computará a los efectos del plazo dispuesto en el numeral 5.1, por lo que no implica en ningún caso la prolongación del plazo máximo de duración de este Contrato.

9.4.10. En el caso de que el Contratista determine que un descubrimiento no le resulta comercialmente explotable por sí mismo o en conjunto con otros, lo deberá comunicar inmediatamente a ANCAP y automáticamente quedará desafectado del Área el respectivo Lote en Evaluación, pudiendo ANCAP disponer su explotación según su exclusiva conveniencia y sin que el Contratista tenga derecho a indemnización de ninguna especie.

9.4.11. Durante la vigencia del Período de Exploración el Contratista queda facultado para efectuar, fuera de los programas comprometidos para cada Subperíodo, otros trabajos congruentes con los objetivos de este Contrato que hayan sido autorizados por el Comité de Administración, sin disminuir su obligación por los trabajos comprometidos; imputándose dichos trabajos, de corresponder, a las obligaciones asumidas en los Períodos de Exploración siguientes.

9.4.12. En caso de haber algún descubrimiento comercial durante cualquiera de los Subperíodos, el Contratista deberá continuar con el Programa de Trabajo correspondiente a dicho Subperíodo, de acuerdo con lo determinado por el Comité de Administración, en aquellas áreas sobre las que mantenga derecho situadas fuera de los límites de los Lotes en Explotación.

9.5 DESAFECTACIÓN OBLIGATORIA

Para el Área se establecen las siguientes condiciones de desafectación obligatoria de Lotes:

9.5.1. El Contratista para poder optar por el Subperíodo Complementario B, deberá desafectar del Área del Contrato la superficie a restituir según lo establecido en el numeral 9.2.3. Lo establecido no se aplica para los Lotes en Evaluación, ya que, si el área de los mismos supera el cincuenta por ciento (50%) del Área, el Contratista deberá devolver únicamente el remanente de la misma.

9.5.2. El Contratista para poder optar por el Subperíodo de Prórroga, deberá desafectar del Área del Contrato la superficie a restituir según lo establecido en el numeral 9.2.5. Lo establecido no se aplica para los Lotes en Evaluación, ya que, si el área de los mismos supera el setenta por ciento (70%) del Área, el Contratista deberá devolver únicamente el remanente de la misma.

9.5.3. Que el Contratista incumpla lo establecido en el numeral 9.4.12, en cuyo caso deberá desafectar el Área fuera de los límites de los Lotes de Explotación.

9.5.4. En el caso previsto en el numeral 9.4.10, el Contratista deberá desafectar el Lote en Evaluación.

9.6 DESAFECTACIÓN VOLUNTARIA

El Contratista, siempre y cuando haya dado total cumplimiento a las obligaciones asumidas por el presente Contrato, podrá en cualquier momento del respectivo Subperíodo, y mediante notificación por escrito a ANCAP con una anticipación no menor de treinta (30) Días, renunciar voluntariamente a una parte cualquiera del Área, sin lugar a multa o pena. El área restante deberá cumplir los requisitos establecidos en el numeral 9.5.

9.7 TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO DURANTE EL PERÍODO DE EXPLORACIÓN

- 9.7.1. El Contratista podrá en cualquier momento del Período de Exploración, mediante notificación a ANCAP por escrito, con una anticipación no menor de treinta (30) Días, dar por terminado el Contrato sin lugar a multa o pena, siempre y cuando haya dado total cumplimiento a las obligaciones establecidas en el numeral 9.2 para cada uno de los Subperíodos que corresponda o realizado los pagos correspondientes a ANCAP, de conformidad con lo establecido en el numeral 9.7.3.
- 9.7.2. En todos los casos en que el Contrato quede extinguido, el Contratista deberá acreditar que ha efectuado los trabajos y pagos que en cada caso correspondiere y que ha entregado la información establecida en la Cláusula 19°.
- 9.7.3. Si el Contratista resolviera dar por terminado el Contrato durante cualquiera de los Subperíodos del Período de Exploración, pero sin haber dado total cumplimiento a las obligaciones acordadas para el Subperíodo correspondiente, pagará a ANCAP el costo total de los trabajos comprometidos no realizados para el respectivo Subperíodo:
- Para el Subperíodo Básico, el monto a pagar se calculará a partir de la diferencia entre las Unidades de Trabajo comprometidas y las efectivamente cumplidas, multiplicadas por el valor de las Unidades de Trabajo establecido en el numeral 13.1 de las Bases (Anexo V). El valor total de las Unidades de Trabajo del Programa Exploratorio Comprometido del Subperíodo Básico se fija en siete millones quinientos cincuenta mil Dólares (7.550.000 US\$).
 - Para el Subperíodo Complementario y el Subperíodo de Prórroga, el monto a pagar se calculará utilizando los costos estimados aprobados por el Comité de Administración en el/los Programas de Exploración Acordados.
- 9.7.4. El Contrato vencerá cuando el Contratista no haya hecho un descubrimiento comercial durante el Período de Exploración.
- 9.7.5. No obstante, en el caso de que el Contratista efectuara un descubrimiento durante el último Año del Subperíodo de Prórroga y siempre que a juicio de ANCAP hubiere cumplido sus compromisos en lo que respecta al número de perforaciones, tendrá opción a un (1) Año adicional para determinar si dicho descubrimiento es o no comercial, procediendo conforme a lo previsto en el numeral 9.4. El Contrato se extinguirá en el momento en que el Contratista declare que el descubrimiento no es comercial. Si omitiera formular declaración, el Contrato finalizará al término de dicho Año adicional.

(180) Días a partir de la aprobación de la delimitación del Lote en Explotación.

- 10.1.3. El "Programa de Desarrollo" será elaborado por el Operador de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional y puesto a aprobación de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM. Dicho programa contendrá entre otras cosas:
- detalles de la propuesta de trabajo que se realizará y la recomendación sobre el concepto de Desarrollo, incluidos tamaño y características del reservorio, las instalaciones y los pozos como así también el plan de ejecución del proyecto
 - estimación del total de Reservas de Hidrocarburos del Lote en Explotación y fecha estimada del comienzo de la Producción, así como también el perfil de la Producción anual prevista para Petróleo y Gas conforme a la tasa MER hasta el Abandono
 - muy especialmente las normas de conservación y explotación adecuadas, de tal manera que la tasa de Producción pueda ser mantenida durante un período lo más prolongado posible, sin ocasionar pérdidas significativas en la recuperación final de los Hidrocarburos
 - estimación del personal necesario, gastos de capital y operativos en los que se incurrirá, incluida la periodicidad de dichos gastos sobre la base de un Año Calendario
 - evaluación económica, incluidos los precios de los Hidrocarburos
 - medidas de seguridad que se deberán adoptar, incluidas las medidas de emergencia
 - un capítulo ambiental, detallando el Plan de Gestión Ambiental a implementar y que contenga medidas adecuadas para la preservación del medio ambiente
 - estimación del costo futuro total por el Abandono de las instalaciones en el Lote en Explotación
 - cualquier otra información que el Operador considere pertinente o que el Comité de Administración, ANCAP y/o el Poder Ejecutivo a través del MIEM solicite de conformidad con el numeral 10.1.

- 10.1.4. En un plazo de treinta (30) Días de la aprobación del Programa de Desarrollo por parte de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM, y a los efectos de dar cumplimiento al mismo, el Operador deberá presentar al Comité de Administración un nuevo Programa de Trabajo y Presupuesto anual para el Año Calendario en curso, así como los Programas de Trabajo y Presupuestos provisionales para el resto del Desarrollo del descubrimiento. Asimismo, el Operador entregará al Comité de Administración cada año, un Programa de Trabajo y Presupuesto correspondiente al Lote en Explotación para el Año Calendario siguiente antes de los sesenta (60) Días previos a la finalización de cada Año Calendario, los cuales deben estar dentro del marco del Programa de Desarrollo aprobado.

El Contratista podrá solicitar modificaciones al Programa de Desarrollo originalmente aprobado por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM. La nueva propuesta de Programa de Desarrollo se someterá a la aprobación de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM.

El Contratista tendrá el derecho de solicitar modificaciones a los Programas de Trabajo y Presupuestos aprobados por el Comité de Administración, de conformidad con el último Programa de Desarrollo aprobado. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

- 10.1.5. El Programa de Desarrollo deberá considerar especialmente medidas adecuadas de seguridad y para la conservación del medio ambiente.

CLÁUSULA 10° - PERIODO DE EXPLOTACIÓN

10.1 PLAZO Y CONDICIONES TÉCNICAS

- 10.1.1. El Contratista contará con un plazo máximo de veinticinco (25) Años para la ejecución de las tareas de Desarrollo y Producción para cada Lote en Explotación, sin perjuicio de lo establecido en la Cláusula 5° respecto a la duración total del Contrato. Este plazo se computará a partir de la aprobación de la delimitación del Lote en Explotación, conforme con el procedimiento previsto en los numerales 9.4.5 y 9.4.6.
- 10.1.2. El Contratista se obliga a dar comienzo a las actividades de Explotación de los Hidrocarburos descubiertos, de acuerdo con el Programa de Desarrollo aprobado por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM, el cual especificará que la Producción se llevará a cabo conforme a la tasa MER. Dicho Programa de Desarrollo deberá ser presentado por el Operador dentro de los ciento ochenta

10.1.6. Si los parámetros técnicos señalados en el numeral 10.1.3 lo permiten, la tasa de producción será igual a los niveles de producción previstos.

10.1.7. El Contratista, en cualquier momento, podrá proponer al Comité de Administración la revisión de la tasa de producción permitida por pozo o Yacimiento, debido a cambios inesperados en el comportamiento de su Producción o actualización de las reservas. En caso de variaciones significativas respecto a la Producción anual aprobada en el Programa de Desarrollo, se deberá solicitar una autorización a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM.

10.1.8. El Contratista se obliga a emplear las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional, que deberán comprender, entre otros, el Mantenimiento de Presión del Yacimiento a niveles adecuados.

10.2 PRODUCCIÓN

10.2.1. En caso de acceder al Período de Explotación, el Contratista tiene el derecho y la obligación de producir los volúmenes máximos de Hidrocarburos compatibles con lo dispuesto en el numeral 10.1.

10.2.2. El Contratista deberá realizar por su exclusiva cuenta y cargo las instalaciones necesarias para el almacenamiento, medición y entrega de los Hidrocarburos en los respectivos Puntos de Fiscalización, las que en los casos en que deban realizarse fuera del Área, serán consideradas a los efectos del Contrato como si se hubieran realizado dentro de ella. Las instalaciones y ubicaciones mencionadas deberán ser aprobadas por el Poder Ejecutivo a través del MIEM, quien sólo podrá negar su aprobación por motivos fundados.

10.2.3. Los plazos para la puesta en Producción de los Yacimientos serán los establecidos en el Programa de Trabajo aprobado por el Comité de Administración, según lo establecido en el numeral 20.2.1.

10.2.4. Dentro de los sesenta (60) Días antes del final de cada Año Calendario, el Operador entregará al Comité de Administración una propuesta del Programa de Trabajo y Presupuesto, especificando las Operaciones Petroleras que se llevarán a cabo en el Lote en Explotación y el programa de Producción previsto para el Año Calendario siguiente. El Comité de Administración se reunirá a los efectos de tratar la propuesta del Programa de Trabajo y Presupuesto en un plazo de veinte (20) Días a partir de dicha entrega.

El Contratista tendrá el derecho de solicitar modificaciones a los Programas de Trabajo y Presupuestos aprobados por el Comité de Administración. La aprobación por parte del Comité de Administración no será denegada o retrasada injustificadamente.

10.3 MEDICIÓN, TRANSPORTE Y ENTREGA

10.3.1. PETRÓLEO

10.3.1.1. El Petróleo Crudo deberá ajustarse a condiciones comerciales de entrega, debiéndose efectuar los tratamientos necesarios. El Petróleo Crudo destinado al consumo interno del país, deberá tener en el Punto de Fiscalización correspondiente, al menos las siguientes características:

- El límite superior de agua e impurezas será del uno por ciento (1%).
- Salinidad total máxima de cien gramos por metro cúbico (100 g/m³) expresada en Cloruro de Sodio (NaCl).

10.3.1.2. La determinación del volumen físico de Petróleo se efectuará en el Punto de Fiscalización correspondiente

y para medirlo se considerará reducido a seco-seco y quince grados centígrados (15°C) de temperatura.

10.3.1.3. En el caso de que el agua, sólidos o salinidad del Petróleo Crudo destinado al consumo interno del país excedan los límites especificados en los numerales que preceden, ANCAP no estará obligada a recibirlos y el Contratista deberá someterlo a nuevos tratamientos hasta alcanzar los valores especificados.

10.3.2. GAS NATURAL

10.3.2.1. El Gas Natural deberá ajustarse a condiciones comerciales de entrega, debiéndose efectuar los tratamientos necesarios. El Gas Natural destinado al consumo interno del país, deberá tener en el Punto de Fiscalización correspondiente, al menos las siguientes características, de forma de cumplir con lo estipulado en el Decreto 78/999:

Dióxido de Carbono (CO₂)	2% molar
Agua (H₂O)	85 mg/sm ³
Total de Inertes (N₂ + CO₂)	4% molar
Sulfuro de Hidrógeno (H₂S)	3 mg/sm ³
Azufre entero	15 mg/sm ³
Hidrocarburos condensables	-4°C @ 5500 kPa Abs
Poder Calorífico Superior	Min. 8850 Kcal/sm ³ - Máx. 10200 Kcal/sm ³

TABLA 1: CARACTERÍSTICAS MÍNIMAS REQUERIDAS PARA EL GAS NATURAL

Si el Decreto 78/999 fuera modificado, las especificaciones del Gas Natural destinado a consumo interno en el país deberán adecuarse a esa nueva Ley Aplicable.

10.3.2.2. En caso de que el Gas Natural destinado al consumo interno del país se encuentre fuera de las especificaciones establecidas, ANCAP no estará obligada a recibirlo y el Contratista deberá someterlo a nuevos tratamientos hasta alcanzar, al menos, los valores especificados.

10.4 YACIMIENTOS COMPARTIDOS

En el caso de que un descubrimiento se extienda fuera del Área del Contrato, de acuerdo a lo estipulado en 9.4.1, el Contratista deberá comunicarlo a ANCAP y al Poder Ejecutivo dentro de los treinta (30) Días de producido el descubrimiento. Las partes afectadas deberán proceder a la unificación de la Explotación del mismo para su racional aprovechamiento y distribución, de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional. El Programa de Explotación del Yacimiento compartido deberá ser aprobado por ANCAP, con la autorización del Poder Ejecutivo, tal como se estipula en el numeral 9.4.

Si ese descubrimiento se extendiera a países limítrofes, dicho convenio de unificación tomará en cuenta los tratados al respecto con dichos países. A tales efectos, la negociación internacional para un acuerdo de explotación unificada la realizará el Poder Ejecutivo, a través de los organismos competentes.

10.5. PROYECTO A SOLO RIESGO

10.5.1. ANCAP podrá proponer llevar adelante un proyecto de Recuperación Secundaria o Terciaria, que se efectúe a costo, riesgo y beneficio de ANCAP, que se denominará "Proyecto a Solo Riesgo", siempre que se cumplan con las siguientes condiciones:

- Que ANCAP haya presentado una propuesta de Recuperación Secundaria o Terciaria en forma completa y según los términos indicados en el numeral 10.5.2
- Que el Comité de Administración no le haya dado su aprobación

- Que ANCAP comunique por escrito al Contratista su intención de llevar a cabo dicho proyecto como Proyecto a Solo Riesgo

10.5.2. Una propuesta de Recuperación Secundaria o Terciaria, para ser considerada en forma completa, deberá incluir:

- Estudios apropiados de la ingeniería de petróleo del reservorio o los reservorios en recuperación primaria, que será o serán incluidos en el Proyecto a Solo Riesgo
- Estudios apropiados comparando las principales alternativas aplicables al proyecto recomendado
- Una estimación de los gastos de inversión y operación requeridos, tanto en el proyecto recomendado como en los sistemas alternativos de éste.
- Un análisis del proyecto y de los alternativos

10.5.3. A partir de la fecha de recepción de la notificación hecha por ANCAP sobre su intención de llevar a cabo un Proyecto a Solo Riesgo según lo indicado en el numeral 10.5.1, el Contratista tendrá noventa (90) Días para contestarla, comunicando si ha elegido participar en el proyecto, o en parte del mismo, o si, al contrario, ha elegido no participar en él.

10.5.4. El Contratista podrá participar total o parcialmente del Proyecto a Solo Riesgo. Si el Contratista elige participar en el proyecto propuesto por ANCAP, el mismo será considerado total o parcialmente como un proyecto aprobado por el Comité de Administración y el Contratista lo llevará a cabo de acuerdo con las condiciones de este Contrato como una Operación Petrolera. Si el Contratista elige no participar en el proyecto propuesto por ANCAP y ésta resuelve proseguir, el Contratista ejecutará el proyecto o la parte del mismo en la que no participa como Proyecto a Solo Riesgo por cuenta de ANCAP bajo las condiciones de esta Cláusula y el Acuerdo de Solo Riesgo, teniendo en cuenta lo siguiente:

10.5.4.1. Si la contestación hecha por el Contratista a ANCAP establece que a juicio del Contratista el proyecto propuesto para Solo Riesgo puede perjudicar la recuperación de Hidrocarburos del reservorio o los reservorios comprendidos en el proyecto, el proyecto propuesto para Solo Riesgo tendrá que ser sometido a otros estudios previos y a una "prueba piloto" llevada a cabo dentro del Área, antes de comenzar el Proyecto a Solo Riesgo a escala completa, en el entendido de que dicha "prueba piloto" no deberá interferir sustancialmente con los programas u operaciones actuales o futuros.

10.5.4.2. Como premisa fundamental, el Proyecto a Solo Riesgo no interferirá sustancialmente con los programas u operaciones actuales o futuras ya aprobados por el Comité de Administración, o que estén bajo consideración seria y formal del mismo. Si dicho proyecto no interfiere sustancialmente con dichos programas u operaciones, los pozos, las instalaciones y equipos existentes podrán ser utilizados en el proyecto.

10.5.4.3. Las Partes acordarán los términos y condiciones de un Acuerdo de Solo Riesgo previo al comienzo del Proyecto a Solo Riesgo.

10.5.4.4. Previo al comienzo del Proyecto a Solo Riesgo, el Comité de Administración deberá estar de acuerdo sobre:

- La estimación del futuro comportamiento y producción de Hidrocarburos del reservorio o reservorios, en el caso de que no se llevare a cabo el Proyecto a Solo Riesgo.
- Un método para asignar al Proyecto a Solo Riesgo los gastos de operación.
- La manera en que ANCAP proveerá fondos mensualmente al Contratista para cubrir los gastos mensuales aplicables a tal proyecto.

10.5.5. Cuando los Flujos Monetarios de Producción a Solo Riesgo superen en cinco (5) veces (500%) la Inversión a Solo Riesgo, este proyecto pasará a ser parte de las Operaciones Petroleras y el Contratista pagará todos los costos futuros aplicables y recibirá su retribución en forma del porcentaje de la Producción que le corresponda según lo establecido en la Cláusula 17°.

10.5.6. El Contratista podrá elegir participar en el Proyecto a Solo Riesgo mediante notificación hecha a ANCAP y efectuando dentro de los treinta (30) Días siguientes a dicha elección, un sólo pago en efectivo equivalente al saldo resultante de tomar cinco (5) veces (500%) las Inversiones a Solo Riesgo y deducirle los Flujos Monetarios de la Producción a Solo Riesgo. A partir de ese momento, el Proyecto a Solo Riesgo pasará a ser parte de las Operaciones Petroleras y el Contrato seguirá con su curso normal.

10.5.7. El Contratista deberá construir con las características técnicas que se convengan en el Acuerdo de Solo Riesgo, y a solicitud de ANCAP, cualquiera de los medios de transporte o instalaciones que implique el Proyecto a Solo Riesgo. Estos serán abonados por ANCAP en dinero o en especie, según se establece en el numeral 10.5.

10.5.8. Cualquier Proyecto de Solo Riesgo se realizará por cuenta y riesgo exclusivo de ANCAP, debiendo ANCAP indemnizar al Contratista contra cualquier pérdida o daño que surjan de dicho Proyecto de Solo Riesgo.

10.6 OPERACIONES AUXILIARES

10.6.1. El Contratista deberá, por razones técnicas y económicas que así lo indiquen, construir por su exclusiva cuenta y cargo los oleoductos, gasoductos u otras instalaciones necesarias para el transporte de los Hidrocarburos producidos en el Área del Contrato, así como las instalaciones necesarias para el almacenaje de los mismos, fuera o dentro del Área. Todas las Operaciones Auxiliares con anterioridad al Punto de Fiscalización serán consideradas Costos o Inversiones.

10.6.2. Sujeto a la calidad y otros estándares utilizados por el Operador, ANCAP tendrá derecho de utilizar tales oleoductos, gasoductos y otras instalaciones que el Contratista haya construido por su propia cuenta, con la condición que los Hidrocarburos del Área del Contrato tendrán primera prioridad de transporte y almacenaje en todo momento. En tal caso ANCAP podrá:

10.6.2.1. Pagar por la utilización de dichos oleoductos, gasoductos e instalaciones, posteriores al Punto de Fiscalización, los costos proporcionales correspondientes de las instalaciones que utilice.

Si en el momento que se quiera hacer uso de este derecho no existiera capacidad suficiente, el derecho de ANCAP se limitará a la capacidad efectivamente disponible en dicho instante, pudiendo en caso de tener producción remanente, utilizar la capacidad en la medida que la misma quede disponible.

10.6.2.2. Adquirir la propiedad de aquellos oleoductos, gasoductos e instalaciones, posteriores al Punto de Fiscalización, hasta la proporción del porcentaje de Hidrocarburos que le corresponda durante la vida productiva de los descubrimientos comerciales. El precio a ser pagado por ANCAP para adquirir dicho derecho se fijará mediante un contrato por separado a ser negociado entre las Partes. Dicho precio se basará en el valor justo imperante en el mercado, el que podrá ser en efectivo o en especie.

10.6.2.3. El hecho de que ANCAP abone al Contratista la tarifa establecida en el numeral 10.6.2.1 no significa la renuncia de su derecho de ejercer en cualquier

momento la opción prevista en el numeral 10.6.2.2 que antecede.

10.7 TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO DURANTE EL PERÍODO DE EXPLOTACIÓN

10.7.1. Durante el Período de Explotación, el Contratista podrá optar, con al menos ciento ochenta (180) Días de notificación a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM, por realizar la devolución total o parcial del o de los Lotes de Explotación quedando de esta forma liberado de toda obligación con respecto al Lote o Lotes de Explotación a cuya devolución ha procedido, salvo lo estipulado en la Cláusula 11° y aquellos que derivaran de algún incumplimiento de lo establecido en este Contrato, siendo en esta situación de total aplicación lo previsto en la Cláusula 12° y Cláusula 19°.

CLÁUSULA 11° - ABANDONO

11.1. Será obligación del Contratista llevar a cabo las actividades relativas al Abandono relacionadas con el Contrato y serán de su exclusivo cargo todos los costos, gastos y responsabilidades por el mismo, sin perjuicio de lo dispuesto en el numeral 11.7, A tales efectos, y en el marco de lo dispuesto en el numeral 22.9, el Contratista (a través del Operador) deberá someter a aprobación del Comité de Administración, un Programa de Abandono.

11.2. Con posterioridad al comienzo de la Producción, el Contratista deberá preparar y remitir anualmente al Comité de Administración para su aprobación, un informe de Abandono junto con el Programa de Trabajo y Presupuesto, en conformidad con la Ley Aplicable y en particular sobre la base de las normas relativas al medio ambiente.

El informe de Abandono deberá incluir, como mínimo, la siguiente información:

- la Producción total acumulada de Hidrocarburos del Área
- estimación del EUR de Hidrocarburos del Área
- estimación del costo futuro total por el Abandono de las instalaciones hasta el Punto de Fiscalización de acuerdo con la Ley Aplicable
- la fecha estimada en la cual se haya producido el 50% del total estimado de Reservas de Hidrocarburos del Área
- la suma que el Contratista o el Integrante del Contratista deberá depositar en el Fondo de Abandono con respecto al Año Calendario, indicando de qué manera se calculó dicha suma
- la suma realmente pagada al Fondo de Abandono por parte del Contratista o el Integrante del Contratista hasta la fecha
- el monto de los gastos en los que incurrió el Contratista al abandonar las instalaciones durante el Año Calendario, y
- el monto de dinero proveniente del Fondo de Abandono recibido por el Contratista durante el Año Calendario,

11.3. Para cubrir los costos de Abandono se establecerá una provisión anual que se incluirá en los Presupuestos de gastos anuales y será considerada, a los efectos del presente Contrato, como Gastos de Operaciones Petroleras y como Cost Oil una vez aprobadas por el Comité de Administración.

11.4. A los efectos de dar cumplimiento a lo establecido en el numeral 11.3, el Contratista (a través del Operador) deberá:

11.4.1. a más tardar noventa (90) Días antes del comienzo del Año Calendario durante el cual el Operador prevé que la producción acumulada del Área será mayor que el 50% del total estimado de Reservas de Hidrocarburos del Área, presentar al Comité de Administración para su aprobación la estimación actualizada del costo futuro total por el Abandono de las instalaciones hasta el Punto de Fiscalización de acuerdo con la Ley Aplicable y de conformidad con el presente Contrato.

11.4.2. en el primer trimestre del Año Calendario al que hace referencia el punto 11.4.1 y cada trimestre natural posterior hasta la terminación o vencimiento del Contrato, calcular la suma a depositar en el Fondo de Abandono según la siguiente fórmula:

$$FA_i = CA * (NP_i - EUR * 0,5) / (EUR * 0,5) \text{ FAA}_i$$

Siendo:

- FA_i : Suma a depositar en el Fondo de Abandono en el trimestre i (US\$)
- CA : Total de Costos de Abandono Estimado Actualizado (US\$)
- NP_i : Producción Acumulada hasta el comienzo del trimestre i (Barriles Equivalentes)
- EUR : Recuperación total estimada (Barriles Equivalentes)
- FAA_i : Total de sumas pagadas al Fondo de Abandono con anterioridad al trimestre i (US\$)

11.4.3. depositar doscientos cincuenta mil Dólares (US\$ 250.000) por trimestre desde el primer Año de Producción, en caso que no se cumpla la condición establecida en 11.4.1 o que el monto calculado según 11.4.2 resultara menor a doscientos cincuenta mil Dólares (US\$ 250.000) a depositar en el trimestre en consideración.

11.5. A tales efectos, el Contratista deberá abrir una cuenta bancaria en un banco con presencia en la República Oriental del Uruguay, en la que se depositarán los fondos para cubrir los costos de Abandono, según lo aprobado por el Comité de Administración.

11.6. El Contratista, una vez terminado o resuelto el presente Contrato, transferirá a ANCAP la parte de estos fondos que no se hayan utilizado para tales fines y si los fondos acumulados en la cuenta bancaria fueran insuficientes para cubrir los costos de Abandono, entonces el Contratista tendrá la obligación de aportar por su cuenta la cantidad faltante.

11.7. Si al término o a la resolución del Contrato, por cualquiera de las causales establecidas, existiesen reservas remanentes que justificasen que ANCAP, a su exclusiva opción, decida continuar con el proceso de Producción, lo que provoque la demora de las tareas de Abandono de los pozos e instalaciones en uso, el Contratista deberá:

- Acordar con ANCAP a través del Comité de Administración un Programa de Abandono de instalaciones y pozos que no sean requeridos para continuar con la Producción.
- Presentar al Comité de Administración una evaluación de los costos que representan el Abandono, al momento de la terminación del Contrato, de las instalaciones de todo tipo y pozos cuyo Abandono no pudo concretarse por continuar en uso. En la eventualidad que los fondos a transferir según 11.5 no fueran suficientes para cubrir los costos de Abandono evaluados al momento de la terminación del Contrato, el Contratista tendrá la obligación de aportar por su cuenta la cantidad faltante.

CLÁUSULA 12° - ENTREGA DE BIENES

12.1 Al término de este Contrato por vencimiento del plazo total convenido, o por incumplimiento del Contratista, o por terminación anticipada del Contrato por mutuo acuerdo de las Partes o por cualquier otra de las causales establecidas, el Contratista transferirá en propiedad a ANCAP sin cargo, pago, ni indemnización alguna y libres de gravámenes o deudas, en buen estado de conservación, mantenimiento, y funcionamiento, teniendo en cuenta el desgaste normal producido por el uso, todas las edificaciones, todos los Pozos ya sean Exploratorios, de Delimitación, de Producción, para inyección, etc., instalaciones, gasoductos y oleoductos, maquinarias, equipos, tuberías, plataformas, sistemas de recolección y almacenamiento, plantas de agua, plantas y

redes eléctricas, equipos de pozo y cualesquiera otros bienes de similar naturaleza, sin los cuales no podría llevarse a cabo la Producción.

Con este propósito queda convenido que el Contratista será propietario de los bienes enumerados en este numeral.

En caso que la transferencia de activos referida en el párrafo anterior estuviera gravada por algún Tributo y/o Gravamen, los mismos serán de cargo de ANCAP.

12.2. Durante la vigencia de este Contrato, el Contratista no podrá transferir, gravar o retirar ninguno de los bienes aludidos, salvo expreso consentimiento de ANCAP y deberá conservarlos en condiciones de buen funcionamiento. Ello no obsta a los retiros o traslados que obedezcan a razones de mantenimiento, reparaciones o reemplazos normales, en cuyos casos el Contratista deberá recabar la autorización previa por escrito del Comité de Administración.

12.3. A los efectos de dar cumplimiento a lo estipulado en el numeral 12.1, el Contratista deberá tener un inventario de los bienes, el cual deberá ser presentado a ANCAP anualmente para su conocimiento.

SECCIÓN IV DISPOSICIÓN DE LOS HIDROCARBUROS

CLÁUSULA 13° - PETRÓLEO Y LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

13.1. El Contratista podrá hacer uso, libre de todo cargo, de aquella porción de Hidrocarburos producida en el Área del Contrato que se requiera para la ejecución de las Operaciones de Explotación y funcionamiento de maquinaria relacionada con las mismas. Si hubiere Gas Natural disponible en el Área, le será dado a éste uso preferencial para los fines expuestos.

13.2. Al Contratista se le entregará en especie en el Punto de Fiscalización y en retribución por las operaciones contratadas, la parte de la producción de Petróleo que corresponda, según lo estipulado en la Cláusula 17° de este Contrato.

13.3. El Contratista tendrá libre derecho a disponer y exportar la parte de la producción de Petróleo y/o Líquidos de Gas Natural que le corresponda como retribución por las operaciones contratadas, con excepción de la limitación mencionada en la Cláusula 15°.

13.4. Cualquiera de las Partes que no retire su porción de la Producción Disponible de Petróleo y/o Líquidos de Gas Natural o parte de dicha porción durante cualquier Año Calendario, con excepción de los ajustes por concepto de tolerancia de retiros de acuerdo con lo estipulado en el numeral 13.5.2, tendrá derecho a acumular y retirar en el futuro la porción no retirada a los volúmenes que le corresponda en ese Año Calendario, sin perjuicio de lo establecido en el numeral 13.6.

13.5. Antes del comienzo de la Producción de Petróleo del Área del Contrato, las Partes concertarán un "Convenio de Retiros", el cual incluirá, entre otros conceptos, los siguientes:

13.5.1. **Nominaciones:** Una vez establecida la Producción Disponible para un determinado trimestre calendario, cada Parte deberá:

- Indicar la porción de su parte de la Producción Disponible que retirará y las fechas aproximadas en que efectuará los retiros, así como las cantidades de cada uno.
- Especificar la porción de la Producción Disponible que no hubiera sido nominada por la otra Parte, que deseen para sí, de acuerdo a lo estipulado en el numeral 13.6.

13.5.2. **Tolerancia de retiros:** El volumen de Petróleo que una Parte puede acreditar a Años futuros o a Años ya pasados para compensar los desniveles de sus retiros debido al uso de buques-tanques oceánicos.

13.5.3. **Itinerarios de buques:** Es el procedimiento específico para establecer cómo cada Parte podrá designar un buque oceánico para retirar Petróleo de la terminal del Área del Contrato.

13.6. Si cualquiera de las Partes no hiciera nominación para retirar su porción entera de la Producción Disponible para cualquier Año Calendario, la otra Parte tendrá el derecho de retirar la porción que no fue nominada, pagándole a la Parte que no nominó su porción entera al precio establecido en la Cláusula 17°, y sin perjuicio de lo establecido en la Cláusula 16°.

13.7. El Contratista podrá separar los líquidos de cualquier Gas Natural producido en el Área del Contrato. Para los fines de la retribución al Contratista, el porcentaje de Líquidos de Gas Natural que le corresponda al Contratista para un trimestre determinado, será igual al porcentaje de Petróleo que le corresponda al Contratista, a menos que las Partes convengamos otra cosa.

13.8. El Contratista tendrá derecho, mediante autorización solicitada a ANCAP con un mínimo de seis (6) Meses de anticipación antes del comienzo de cualquier Año Calendario, de comprar regularmente durante tal Año hasta la cantidad que se convenga de la porción de la Producción Disponible correspondiente a ANCAP, del Área del Contrato, que esté disponible para la exportación, a un precio según lo establecido en la Cláusula 17°.

CLÁUSULA 14° - GAS NATURAL

14.1. El Contratista podrá hacer uso, libre de todo cargo, de aquella porción de Gas Natural producida en el Área del Contrato que se requiera para la ejecución de las Operaciones de Explotación y funcionamiento de maquinaria relacionada con las mismas.

14.2. Los Hidrocarburos líquidos que se obtengan de la fase gaseosa luego de la separación del Petróleo, se denominarán Líquidos de Gas Natural (Condensado) y se considerarán como Petróleo Crudo a todo efecto.

14.3. Si en el Área del Contrato se localizare Gas, sea éste asociado o no asociado, en cantidades tales que se pueda considerar la posibilidad de explotarlo en forma comercialmente atractiva, el Contratista como contrapartida de las operaciones contratadas, recibirá en el Punto de Fiscalización la parte de la producción según lo estipulado en la Cláusula 17° y tendrá libre derecho a disponer y exportar la parte de la producción de Gas que le corresponda.

14.4. En caso de Producción de Gas Asociado, si el Contratista considera que no hay posibilidades de comercializar el Gas en condiciones económicas adecuadas, se procederá a:

14.4.1. Emplear el Gas tanto como sea posible como combustible en los equipamientos de Producción.

14.4.2. Reinyectarlo en los Yacimientos del Área del Contrato en la máxima medida que las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional lo aconsejen.

14.4.3. ANCAP podrá optar por tomar a la salida del separador de Gas-Petróleo la Producción de Gas Asociado que sea excedentaria de las Operaciones Petroleras. Este Gas Natural será recibido sin cargo por ANCAP, sin perjuicio de lo cual los costos y las inversiones para la utilización del mismo, serán de cargo de ANCAP.

14.5. En caso que el Contratista entienda que la Explotación de un determinado Yacimiento de Gas Natural (Gas no asociado) no es económicamente factible, automáticamente quedará desafectado del Área del Contrato el respectivo Lote en Evaluación, siempre y cuando dicho Lote en Evaluación no se encuentre afectado a la evaluación de otros Hidrocarburos, pudiendo ANCAP disponer su Explotación según su

exclusiva conveniencia y sin que el Contratista tenga derecho a indemnización de ninguna especie.

14.6. Lo dispuesto en los numerales 13.4, 13.5 y 13.6 también aplica al Gas Natural, según sea pertinente.

CLÁUSULA 15° - DERECHO PREFERENCIAL DE ANCAP

15.1. ANCAP tendrá el derecho preferencial de adquirir total o parcialmente los Hidrocarburos recibidos por el Contratista en retribución por las operaciones contratadas, si fuera necesario para complementar las necesidades del consumo interno del país.

15.2. Si para un determinado momento otro u otros Contratistas se encontrasen en Producción de Hidrocarburos de similares características, el derecho preferencial de ANCAP se ejercerá en proporción al volumen de Hidrocarburos que cada uno de los Contratistas reciba como retribución, salvo pacto en contrario.

15.3. ANCAP pagará por los Hidrocarburos adquiridos de conformidad con este derecho preferencial, un precio de acuerdo a lo establecido en la Cláusula 17°.

15.4. Para hacer uso de tal derecho preferencial, ANCAP notificará por escrito al Contratista con una anticipación de un (1) Año, especificando el volumen de Hidrocarburos de la porción correspondiente al Contratista que será adquirido, así como el período durante el que se efectuará dicha compra.

15.5. Si la calidad de los Hidrocarburos entregados al Contratista en retribución de las operaciones contratadas no fuese apropiada para las refinerías nacionales, según se establece en los numerales 10.3.1 y 10.3.2, ANCAP tendrá el derecho de comprarle al Contratista dichos Hidrocarburos, al precio internacional determinado conforme a la Cláusula 17° y, mediante mutuo acuerdo de las Partes, permutarlo con éste por un volumen equivalente de otros Hidrocarburos de propiedad del Contratista que reúnan las condiciones de refinación necesarias en el Uruguay, o, después de haberle comprado al Contratista Hidrocarburos que reúna o no las condiciones de refinación necesarias en el Uruguay, permutarlos por otros Hidrocarburos propiedad de terceros.

CLÁUSULA 16° - COMERCIALIZACIÓN DE LOS HIDROCARBUROS

ANCAP tiene la facultad de solicitarle al Contratista que proceda, por su cuenta y orden, a la venta de los Hidrocarburos, propiedad del Estado Uruguayo y/o de ANCAP, que éste último le indique.

ANCAP le comunicará al Contratista la decisión respecto a la comercialización de los Hidrocarburos propiedad del Estado Uruguayo y/o de ANCAP, con una antelación de ciento ochenta (180) Días y las Partes, de común acuerdo, establecerán las condiciones para llevar adelante la comercialización. A tales efectos, se establece que el Contratista deberá presentar una oferta de comercialización basada en un proceso competitivo público a nivel nacional y/o internacional.

Para el caso de la comercialización de la porción del Estado Uruguayo, las condiciones para llevar adelante la misma, deberán ser aprobadas por el Poder Ejecutivo.

SECCIÓN V RETRIBUCIÓN AL CONTRATISTA

CLÁUSULA 17° - RUBROS RECONOCIDOS AL CONTRATISTA

ANCAP le reconocerá al Contratista el Cost Oil y el porcentaje de Profit Oil que le corresponda, únicamente en el caso de que el o los Yacimientos entren en Producción,

Para el caso en que un Yacimiento tenga Producción de Hidrocarburos líquidos y/o gaseosos, el Contratista recibirá la cuota

parte que le corresponda según lo establecido en esta Sección, para cada tipo de Hidrocarburo.

La cuota parte correspondiente al Contratista de la Producción Real de los Hidrocarburos proveniente de Yacimiento/s, en retribución por las operaciones del Contrato, estará integrada en cada trimestre por el Cost Oil y su cuota parte del Profit Oil, de acuerdo al Procedimiento Contable.

17.1 COST OIL

Tal cual fuera definido en el numeral 2.1,18, el Cost Oil incluye los Costos e Inversiones incurridos en el Período de Exploración y el Período de Explotación, aprobados por el Comité de Administración. Serán rechazados aquellos incrementos que no hayan sido debidamente justificados y aprobados por el Comité de Administración, así como los Costos e Inversiones incurridos previamente a la firma del Contrato.

La cuota parte máxima de la Producción Real disponible para la recuperación del Cost Oil en un trimestre será:

- del sesenta por ciento (60%) para el caso de Petróleo
- del ochenta por ciento (80%) para el caso de Gas Natural

La recuperación del Cost Oil comenzará a partir del trimestre de inicio de la Producción.

17.1.1. COSTOS

Se considera como "Costo" toda erogación, aprobada por el Comité de Administración, cuya vida útil sea menor a un Año.

Incluirá los Costos incurridos, durante el trimestre en consideración, correspondientes a:

- Las Operaciones Petroleras
- Completar el Desarrollo de los Yacimientos declarados comerciales en el Área
- Exploración en el Área del Contrato posterior al inicio de la Producción
- Los Costos incurridos en la Fase de Desarrollo (Desarrollo de otros Yacimientos en el Área del Contrato posteriores al inicio de la Producción)
- Costos de la constitución y mantenimiento de la Garantía para el Período de Explotación, según numeral 31.3.
- Indemnización por un perjuicio económico, de acuerdo con lo estipulado en 27.5
- Costos de ajustar el Gas Natural a condiciones comerciales de entrega, según lo estipulado en el numeral 10.3.2.

17.1.1.1. LIMITACIONES A LOS COSTOS A RECUPERAR

No serán recuperables gastos generales ni "overheads" de la casa matriz o de subsidiarias que no estén directamente relacionados con las Operaciones Petroleras.

Los salarios y gastos incurridos en trabajos o estudios realizados fuera de Uruguay aplicados a las Operaciones Petroleras en el Área del Contrato serán recuperables, en tanto figuren en el Presupuesto aprobado por el Comité de Administración y se haya acordado el costo horario de las categorías de técnicos intervinientes, debiéndose comunicar mensualmente al Comité de Administración el detalle de los gastos incurridos.

Los pagos por intereses sobre préstamos serán reconocidos, topeados a la tasa SOFR - seis (6) meses, en tanto el plan financiero de cada Año haya sido presentado conjuntamente con el Programa de Trabajo y el Presupuesto correspondiente, y haya sido aprobado por el Comité de Administración.

En cada trimestre podrá aplicarse por concepto de Costos como máximo el porcentaje referido en el numeral 17.1 según corresponda, transfiriéndose el saldo no recuperado de sus Costos, en caso de haberlos, al trimestre siguiente.

17.1.2. INVERSIONES

Se considera como "Inversión", aprobada por el Comité de Administración, toda erogación cuya vida útil sobrepase el Año.

Incluirá las Inversiones correspondientes a:

- El Período de Exploración
- La Fase de Desarrollo
- La Fase de Producción

La recuperación de las Inversiones se concretará a través de veinte (20) alícuotas trimestrales iguales, a partir del inicio de la Producción.

17.1.3. El saldo no recuperado en cada trimestre de los Costos e Inversiones, por agotamiento del monto establecido como Cost Oil, según el tope porcentual fijado de la Producción Real, en el numeral 17.1 según corresponda, será transferido al trimestre siguiente y así sucesivamente.

17.1.4. Cuando los Costos e Inversiones a recuperar en el trimestre considerado requieran una cantidad de la Producción Real menor que el tope establecido en el numeral 17.1, el excedente pasará a formar parte del Profit Oil, según lo dispuesto en el numeral 17.2.

17.1.5. REGISTRACIÓN DE COSTOS E INVERSIONES

A los efectos de determinar los Costos e Inversiones a recuperar por el Contratista, éste llevará una registración de los mismos en Dólares, transformando los realizados en otras monedas en la fecha en que se producen los desembolsos.

El procedimiento de registración será presentado a consideración y aprobación del Comité de Administración, y deberá cumplir con las normas legales vigentes, con los principios y prácticas contables establecidos y aceptados en la República Oriental del Uruguay y en la industria petrolera internacional. El Procedimiento Contable contiene los lineamientos generales del procedimiento de registración.

17.2 PROFIT OIL

Tal cual fuera definido en el numeral 2.1.69, el Profit Oil se refiere a la parte de la Producción remanente luego de descontar el Cost Oil de la Producción Real.

Las Partes tendrán derecho a un porcentaje del Profit Oil, según las siguientes planillas:

17.2.1. PETRÓLEO DE HASTA 25° API

Factor R	Porcentaje para el Contratista del remanente de la Producción Real	Porcentaje para el Estado Uruguayo del remanente de la Producción Real
≥ 0,0	50	10
≥ 1,0	83	17
≥ 1,5	78	22
≥ 2,0	68	32

TABLA 2: REPARTO DE PROFIT OIL PARA EL CASO DE PETRÓLEO < 25° API

17.2.2. PETRÓLEO DE MÁS DE 25° API

La siguiente tabla se aplica a Petróleo de °API mayor a 25, a Gas de Yacimiento de Gas Condensado y a Líquidos de Gas Natural, según lo dispuesto en 14.2.

Factor R	Porcentaje para el Contratista del remanente de la Producción Real	Porcentaje para el Estado Uruguayo del remanente de la Producción Real
≥ 0,0	83	10
≥ 1,0	83	17
≥ 1,5	78	22
≥ 2,0	68	32

TABLA 3: REPARTO DE PROFIT OIL PARA EL CASO DE PETRÓLEO > 25° API

17.2.3. GAS NATURAL

Factor R	Porcentaje para el Contratista del remanente de la Producción Real	Porcentaje para el Estado Uruguayo del remanente de la Producción Real
≥ 0,0	50	10
≥ 1,0	83	17
≥ 1,5	78	22
≥ 2,0	68	32

TABLA 4: REPARTO DE PROFIT OIL PARA EL CASO DE GAS NATURAL

17.2.4. VALUACIÓN DE HIDROCARBUROS

El precio de los Hidrocarburos a los efectos de:

- La determinación del Ingreso Bruto del Contratista;
- La determinación del volumen de Petróleo asignado a la recuperación de sus costos;
- Las transacciones de compra - venta entre ambas Partes, será el siguiente:

17.2.4.1. PETRÓLEO

El precio del Petróleo estará fijado en Dólares en condiciones FOB (Uruguay), de manera que refleje el valor real del mercado internacional para un Petróleo de las características similares al que se produzca en los Yacimientos, ajustado según los costos de transporte.

Los precios se determinarán según el promedio mensual del Precio del Petróleo, para aplicarse a la Producción correspondiente del mes considerado. A estos efectos, las Partes seleccionarán una canasta de precios de Petróleos de características similares al referido Petróleo, que se determinará de la siguiente manera:

- Con una anticipación no menor de noventa (90) Días a la fecha de inicio de la Producción, las Partes determinarán la cantidad aproximada de Petróleo que se va a producir en el Área del Contrato.
- Dentro de los treinta (30) Días siguientes a la determinación a que se refiere el literal anterior, las Partes seleccionarán una canasta de Petróleos de hasta un máximo de cuatro (4) componentes, los que deberán cumplir lo siguiente:
 - * Que sean de calidad similar al Petróleo que se vaya a medir en un Punto de Fiscalización;
 - * Que sus cotizaciones aparezcan regularmente en la publicación "Platt's Oilgram Price Report" u otra fuente reconocida por la industria petrolera internacional y acordada por las Partes; y,
 - * Cada seis (6) Meses o antes si alguna de las Partes lo solicita, las Partes podrán revisar la canasta establecida para la valorización del Petróleo en el Punto de Fiscalización, a fin de verificar que sigue cumpliendo con las condiciones antes enumeradas. Si se verifica que alguna de dichas condiciones ya no se cumple, las Partes deberán modificar la canasta dentro de los treinta (30) Días siguientes a la fecha en que se inició la revisión de la canasta. Si vencido este plazo las Partes no hubieran acordado una nueva canasta, se procederá de

conformidad con lo estipulado en la Cláusula 30°.

- Si se verifica que la gravedad API (promedio ponderado), contenido de azufre, u otro elemento que mida la calidad del Petróleo en el Punto de Fiscalización hubiera variado significativamente con relación a la calidad de los componentes que integran la canasta (promedio aritmético simple), las Partes deberán modificar la composición de la canasta con el objeto de que la misma refleje la calidad del Petróleo en el Punto de Fiscalización.
- En la eventualidad que en el futuro el precio de uno o más de los tipos de Petróleo que integran la canasta fuera cotizado en moneda distinta a Dólares, dichos precios serán convertidos a Dólares a las tasas de cambio vigentes en las fechas de cada una de las referidas cotizaciones. Los tipos de cambio a utilizar serán los arbitrajes del Banco Central del Uruguay.

17.2.4.2. GAS NATURAL

El precio del Gas estará fijado en Dólares por millón de BTU (US\$/MMBTU) y surgirá de realizar el promedio entre los siguientes conceptos:

- Valor del Gas según Henry Hub en US\$/MMBTU.
- Valor del Gas según NBP (National Balancing Point, UK) en US\$/MMBTU.
- El resultado de aplicar la siguiente fórmula: $0,1 \cdot P - 3$, siendo P el precio del crudo establecido en el numeral 17.2.4.1.
- Indicador asociado al precio de mercado del Gas (de ser posible en la región) que ANCAP y el Contratista acuerden.

17.2.4.3. Sin perjuicio de lo dispuesto en los numerales 17.2.4.1 y 17.2.4.2, las Partes podrán acordar considerar el precio real de mercado para los Hidrocarburos producidos en el Área.

17.2.5. INGRESOS BRUTOS

Tal como se definió en el numeral 2.1.34, los Ingresos Brutos significan el resultado de la valoración de la Producción Real, en cada trimestre, entendiéndose por Ingresos Brutos acumulados la suma de los Ingresos Brutos desde el inicio de la Producción hasta la fecha en consideración.

Los Ingresos Brutos acumulados hasta un trimestre dado, son los que se habrán de considerar a los efectos del cálculo del Factor R, para determinar el reparto del Profit Oil según corresponda.

17.3 AUDITORÍAS

ANCAP tendrá derecho a inspeccionar y a realizar auditorías de la contabilidad relativa al Contrato, de acuerdo al Procedimiento Contable.

Cualquier observación que resulte de las mismas será presentada por escrito dentro de los sesenta (60) Días de terminada la inspección o la auditoría, debiendo el Contratista trabajar con la debida diligencia para levantarla, o corregir la causa, dentro de los treinta (30) Días siguientes.

SECCIÓN VI DISPOSICIONES VARIAS

Lo establecido en la presente Sección será aplicable a la Etapa de Exploración y/o Explotación, según corresponda.

CLÁUSULA 18° - ASOCIACIÓN

18.1. ANCAP podrá, a su solo juicio, previa autorización expresa del Poder Ejecutivo, asociarse con el Contratista para la Explotación de cualquier Lote de Explotación, debiendo comunicar su decisión al respecto por escrito al Contratista dentro de un plazo de ciento veinte (120) Días contados a partir de la aprobación de la delimitación del Lote de Explotación. Si ANCAP no efectuara dicha comunicación dentro del plazo establecido, se considerará que ha decidido no asociarse para la Explotación de ese Lote de Explotación.

18.2. En caso que ANCAP decidiera asociarse en la Explotación de un Lote de Explotación, deberá comunicar al Contratista, simultáneamente con su decisión de hacerlo, el porcentaje con el que decida participar, el que tendrá un máximo de veinte por ciento (20 %).

18.3. En el supuesto indicado en el punto anterior, ANCAP se obliga a abonar al Contratista, en proporción a su participación, los gastos directos de perforación y terminación del Pozo de Exploración descubridor.

18.4. Respecto de los Pozos de Evaluación productivos (no secos), ANCAP se obliga a abonar al Contratista, en proporción a su participación, todas las erogaciones directas efectuadas. En el caso de Pozos de Evaluación que resulten improductivos (secos), ANCAP únicamente se obliga a abonar, en proporción a su participación, un porcentaje del veinticinco por ciento (25%) sobre su costo total. A dichos gastos se les adicionará el quince por ciento (15%) de los mismos, en carácter de gastos indirectos. ANCAP hará efectivos los pagos señalados dentro de los ciento ochenta (180) Días calendario de suscrito el respectivo contrato de asociación.

18.5. A partir de la notificación de ANCAP al Contratista de su decisión, previa autorización expresa del Poder Ejecutivo, de asociarse en la Explotación de un Lote de Explotación, las Partes procederán a negociar y suscribir el contrato de asociación y un contrato de operación conjunta, de acuerdo a los modelos estándares de la industria petrolera internacional (por ejemplo, los modelos de la AIEN), el que deberá ser autorizado por el Poder Ejecutivo. Este contrato de asociación podrá ser suscrito por ANCAP o por una empresa controlada del Grupo ANCAP.

18.6. Una vez firmado el acuerdo de asociación, ANCAP pasará a formar parte del Contratista con respecto a dicho Lote en Explotación. ANCAP tomará su porcentaje de participación proporcionalmente de cada Integrante del Contratista.

18.7. No obstante, lo establecido en los numerales anteriores, el Contratista deberá continuar con el Programa de Desarrollo aprobado por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM.

CLÁUSULA 19° - ENTREGA DE INFORMACIÓN TÉCNICA

19.1. Toda la información recabada en el Área es de propiedad de ANCAP. Su utilización por el Contratista, por ANCAP y/o por el Poder Ejecutivo, será la que se establece en los siguientes numerales.

19.2. Durante el cumplimiento del Contrato, y, específicamente al finalizar cada Subperíodo de Exploración, al producirse la desafectación de áreas en Exploración, Lotes en Evaluación y/o Lotes en Explotación o cuando se opere la rescisión o resolución del Contrato, el Contratista entregará a ANCAP todos los elementos de información obtenida, así como al Poder Ejecutivo toda aquella información que por éste le sea solicitada.

En particular, sin que sea limitante a lo señalado, deberá entregar, en los formatos que ANCAP establezca:

19.2.1. Los datos de campo e información de soporte, con las diferentes etapas de procesamiento; planos base

(ubicación de perfiles) en soporte magnético u óptico, así como transparencia y copia papel de toda la información y de los diferentes tipos de perfiles que se realicen, cualquiera sea el principio físico o químico que se utilice para su relevamiento.

19.2.2. Cuando se realicen pozos, se tendrá especial interés en:

- Registros litológicos, testigos, perfílajes de todo tipo (wireline logs); ensayos de formación; control de Hidrocarburos durante la perforación; medición de caudales; presiones; tareas de cementación y estimulación
- Muestras de recortes de perforación (cuttings) lavadas y sin lavar de cada Pozo de Exploración, de Evaluación y Explotación
- Estudios palinológicos y paleontológicos
- Estudios petrográficos
- Estudios geoquímicos y de generación de Hidrocarburos
- Correlaciones estratigráficas con los pozos del Área
- Características físicas y químicas de los Hidrocarburos líquidos y gaseosos.
- Fotografías
- Videos
- Reportes de Perforación
- Reportes Geológicos
- Datos de Perforación
- Otros Datos y Reportes de Control Geológico
- Reportes HSE
- Datos meteorológicos
- Cualquier otro informe o dato generado durante la campaña

19.2.3. Todas las mediciones, informes, estudios y análisis, derivados de trabajos realizados para este Contrato, haya habido o no descubrimiento comercial.

19.2.4. Si el Contratista decide que un descubrimiento no es comercialmente explotable de acuerdo con el numeral 9.4.10, entregará a ANCAP y al Poder Ejecutivo a través del MIEM, los elementos informativos referentes al mismo, mencionados en el numeral anterior y además la evaluación, presentada al Comité de Administración, que sustentó tal declaración.

19.3. La información técnica, estudios, datos procesados y no procesados, así como resultados que proporcione el Contratista a ANCAP y/o al Poder Ejecutivo de acuerdo a la presente Cláusula, será de la mayor calidad que éste haya obtenido.

19.4. Toda información técnica requerida por ANCAP y/o el Poder Ejecutivo de acuerdo a lo dispuesto en la presente Cláusula, deberá ser entregada en un plazo no mayor a ciento ochenta (180) Días contados desde la fecha de recepción de la solicitud.

19.5. Si para obtener información y resultados se hubiese utilizado métodos o sistemas que son de propiedad exclusiva del Contratista, el mismo no estará obligado a revelar dichos métodos o sistemas cuando proporcione la información.

19.6. Los funcionarios de ANCAP y/o del Poder Ejecutivo que reciban información en el marco del presente Contrato, mantendrán la más estricta confidencialidad de la misma, de acuerdo a lo dispuesto en la Cláusula 23°.

CLÁUSULA 20° - COMITÉ DE ADMINISTRACIÓN

20.1 CONSTITUCIÓN, COMETIDOS Y FUNCIONAMIENTO

20.1.1. El Comité de Administración se integrará dentro de los treinta (30) Días de la fecha de celebración del Contrato, estará constituido por dos (2) representantes principales y dos (2) alternos designados por ANCAP y dos (2) representantes principales y dos (2) alternos designados por el Contratista, pudiendo las Partes

sustituir en cualquier momento sus representantes debiendo comunicar tal decisión con una antelación no menor a quince (15) Días.

El Comité de Administración tendrá a su cargo el análisis y evaluación así como el contralor de los Programas de Trabajo y la fiscalización de la ejecución de las Operaciones Petroleras.

20.1.2. Será de cargo del Contratista el servicio de secretaría del Comité de Administración, el cual deberá llevar las actas y minutas, completas y detalladas, de todas las discusiones y las determinaciones tomadas por el Comité de Administración.

20.1.3. Las decisiones del Comité de Administración se adoptarán por acuerdo unánime de los representantes de las Partes. Cada Parte tendrá un solo voto. Cada representante de ANCAP y del Contratista en el Comité de Administración tendrá las atribuciones para obligar tanto a ANCAP como al Contratista respectivamente.

20.1.4. En caso de desacuerdo entre los representantes de las Partes, éstos harán sus mejores esfuerzos para resolverlo de una manera mutuamente aceptable o conveniente. En la eventualidad que dentro del plazo de sesenta (60) Días a partir de la fecha de la primera reunión del Comité de Administración convocada a los efectos de resolver el desacuerdo el mismo no fuera resuelto, el diferendo será elevado por cualquiera de las Partes directamente a las autoridades máximas de las Partes y si éstos no llegaran a un acuerdo el problema será sometido por cualquiera de las Partes a Consultoría o Arbitraje Técnico — Económico, los que se regularán por lo establecido en el Cláusula 30°.

20.1.5. El Comité de Administración se reunirá ordinariamente con la periodicidad que establezcan las Partes y extraordinariamente, a pedido de los representantes de cualquiera de ellos.

El plazo entre una y otra reunión ordinaria en ningún caso podrá ser superior a ciento veinte (120) Días. Cualquiera de las Partes puede convocar una reunión del Comité de Administración, y cuando se solicite reunión, deberá efectuarse el pedido por escrito con una antelación mínima de quince (15) Días, estableciéndose la agenda respectiva, salvo en casos urgentes en que podrá solicitarse que se lleve a cabo la reunión dentro del plazo mínimo posible.

20.1.6. Cada Parte será responsable de los gastos de sus respectivos representantes en el Comité de Administración.

20.2 ATRIBUCIONES

20.2.1. El Comité de Administración ejercerá sus funciones durante toda la vigencia del Contrato. Sus decisiones serán por escrito y fundadas. Sin perjuicio de las atribuciones ya establecidas en este Contrato de otras que puedan convenirse entre las Partes y de lo que se establezca en el Procedimiento de Gobernanza, tendrá las siguientes atribuciones fundamentales:

- Acordar la forma adecuada de realizar los planes y Programas de Trabajo de las Operaciones Petroleras contratadas
- Aprobar los planes, programas, cronogramas y Presupuestos que deberá presentar el Contratista al Comité de Administración de manera oportuna previo al comienzo de cada Año Calendario.
- Aprobar modificaciones a los Programas de Trabajo y Presupuestos que pudiera presentar el Contratista
- Aprobar la realización de trabajos exploratorios que superen las Unidades de Trabajo comprometidas,

y habilitar que dichas Unidades de Trabajo sean acreditadas como parte del cumplimiento de los compromisos exploratorios de un subperíodo subsiguiente, de acuerdo con el numeral 9.4.11

- Evaluar la ejecución de los Presupuestos
- Analizar y evaluar los justificativos técnicos de la localización de los Pozos Exploratorios, Pozo de Delimitación y Pozo de Desarrollo y sus programas de terminación
- Acordar los criterios técnicos para definir la fecha de terminación de cada pozo.
- Analizar las delimitaciones de los Lotes en Evaluación y Lotes en Explotación que proponga el Contratista para la autorización de ANCAP y del Poder Ejecutivo a través del MIEM.
- Controlar el cumplimiento del Programa de Desarrollo establecido en el numeral 10.1.2 y 10.1.3
- Efectuar el contralor técnico y contable de la operación
- Verificar la determinación del EUR, de las Reservas y la Producción Disponible media diaria por Yacimiento
- Puede crear subcomités o grupos de trabajo, tal como el Comité de Administración lo considere apropiado, con la función de asesorar al Comité de Administración.

20.2.2. A todos los fines precedentemente indicados, el Comité de Administración queda facultado para recabar los asesoramientos y encomendar los trabajos que estime necesarios. Los gastos que los mismos ocasionen serán soportados en forma igual por las Partes, esto es, un cincuenta por ciento (50%) cada una.

20.2.3. El Procedimiento de Gobernanza podrá ser modificado por el Comité de Administración por razones debidamente justificadas.

CLÁUSULA 21° - CAUSA EXTRAÑA NO IMPUTABLE

21.1. Cualquiera de la Partes que por razones de causa extraña no imputable, se vea demorada o imposibilitada de cumplir en forma total o parcial con alguna de las obligaciones o condiciones estipuladas en el Contrato, notificará dentro de un plazo no mayor a cinco (5) Días y por escrito a la otra Parte dando a conocer la causa de su incumplimiento, indicando las medidas tomadas y, de ser posible, los plazos estimados para resolver la situación.
La otra Parte responderá por escrito y dentro del plazo de quince (15) Días siguientes de recibida la notificación antes mencionada. La no respuesta de la Parte notificada en el plazo señalado se entenderá como aceptación de la causal invocada.

21.2. La demora o incumplimiento de las obligaciones serán excusados durante el tiempo y en la medida que dicha demora o incumplimiento sea ocasionado por causa extraña no imputable sin derecho a reclamo de indemnización de la otra Parte, por el lapso de inactividad transcurrido. Sin perjuicio de lo dispuesto en el numeral 21.1, la Parte deberá entregar en el menor tiempo posible los plazos estimados de la causa extraña no imputable.
El lapso real de la demora o incumplimiento será agregado al tiempo previsto para la realización de las operaciones afectadas, así como para el cumplimiento de cualquier otra obligación que dependa de la primera, suspendiendo el cómputo del plazo del Contrato, sin perjuicio de lo establecido en los numerales 21.3 y 21.4.

21.3. Si el caso de causa extraña no imputable ocurriera durante alguno de los Subperíodos del Período de Exploración y continuase por un plazo de dos (2) Años, el Contratista tendrá la opción de dar por terminadas sus obligaciones mediante notificación por escrito a ANCAP con noventa (90) Días de anticipación al vencimiento del Subperíodo en curso. La

garantía de Contrato será devuelta de acuerdo al numeral 31.2.

21.4. Si ocurriese una causa extraña no imputable proveniente de circunstancias externas al Uruguay que impidiese el cumplimiento del Contrato durante un período continuo de dos (2) Años, ANCAP tendrá la opción de dar por terminado el Contrato.

La garantía de Contrato será devuelta de acuerdo a los numerales 31.2 y 31.3.

Para hacer uso de dicha opción durante el Período de Explotación, ANCAP deberá pagar al Contratista, por si o en nombre del Estado, el justo precio comercial en Dólares o en especie, según las Partes convengan, de los bienes referidos en la Cláusula 12°.

21.5. Las obligaciones no afectadas por causa extraña no imputable serán cumplidas oportunamente de acuerdo a las condiciones de este Contrato.

21.6. Si se presentaren circunstancias de causa extraña no imputable, que en opinión del Contratista, requieran de acción inmediata, el mismo tomará todas las acciones y realizará todos los desembolsos requeridos para proteger sus intereses y los de ANCAP, aunque tales egresos no hayan sido incluidos en el Programa de Trabajo y Presupuesto vigente en el Año Calendario correspondiente.

21.7. Los egresos imprevistos requeridos en el numeral anterior serán considerados Cost Oil después que sean aprobados por el Comité de Administración.

21.8. Las Partes entienden comprendido dentro del concepto de causa extraña no imputable entre otras situaciones:

- Huelga General o del sector gremial de la actividad involucrada;
- Imposibilidad de disposición de los medios técnicos necesarios para cumplir con el objeto del Contrato,

circunstancias que deberán ser probadas en forma fehaciente.

CLÁUSULA 22° - PROTECCIÓN AMBIENTAL

22.1. El Contratista desarrollará las actividades objeto del Contrato en forma compatible con la conservación y protección del medio ambiente y de cualquier otro recurso, para lo cual estará obligado a emplear las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional para prevenir y mitigar los impactos ambientales negativos. A su vez, efectuará un uso racional de los recursos naturales.

22.2. El Contratista deberá tener implementado un Sistema de Gestión Ambiental diseñado de acuerdo a modelos internacionales reconocidos, para las actividades objeto del Contrato.

22.3. El Contratista dará cumplimiento a las disposiciones Legales y Reglamentarias de la República Oriental del Uruguay y a los convenios y tratados internacionales en la materia, suscritos y ratificados por el país y a las guías específicas establecidas por la Dirección Nacional de Calidad y Evaluación Ambiental del MA y respetará los principios de Conducta Ambiental, consagrados en el Código de Conducta Ambiental de ARPEL, Declaración de Cartagena de Indias.

22.4. Sin perjuicio de lo establecido en el numeral que antecede, el Contratista, para desarrollar las actividades objeto del Contrato, deberá, en particular, dar cumplimiento a las obligaciones que surjan de los actos administrativos derivados de la aplicación de la Ley N° 16.466 y decretos reglamentarios, así como sus modificativas y/o variantes, actuando en coordinación con ANCAP.

22.5. El Contratista deberá dar fiel cumplimiento a todos los requerimientos establecidos en las Resoluciones del

MA, mediante las cuales se concedan las Autorizaciones Ambientales Previas y las Autorizaciones Ambientales de Operación.

22.6. Se someterán a aprobación del Comité de Administración los planes de actuación en caso de emergencias, las características de las instalaciones y equipos a emplearse en la prevención y combate de la contaminación, los planes para entrenamiento del personal y los procedimientos para prevenir y mitigar los impactos ambientales negativos que pudieren provocarse, así como las inspecciones e informes a establecerse a estos efectos en las Operaciones Petroleras.

22.7. Los Planes de Contingencias ante Derrames de Hidrocarburos para las actividades deben ser elaborados y presentados ante la autoridad competente, dando cumplimiento a la Ley N°16.688 y a la Ley N°19.012, así como a sus correspondientes normas reglamentarias.

22.8. El Contratista deberá contar con contratos de servicios para respuesta a derrames de hidrocarburos, de conformidad con su plan de respuesta a emergencias costa afuera incluido en el Plan de Gestión Ambiental, dimensionados en forma acorde a los riesgos asociados a las operaciones, de los que deberá comunicarse a la autoridad ambiental competente.

22.9. El Contratista deberá presentar para cada actividad comprendida en el objeto del Contrato, y con anterioridad al inicio de las mismas, un "Plan de Gestión Ambiental", que deberá ser aprobado por el Comité de Administración, de acuerdo a lo requerido por la Dirección Nacional de Calidad y Evaluación Ambiental del MA dentro de la gestión de las autorizaciones ambientales correspondientes, y que contendrá como mínimo lo siguiente:

- Declaración de las actividades a realizar y equipamiento a emplear en cumplimiento del Contrato
- Delimitación del área geográfica donde se realizarán las Operaciones Petroleras
- Descripción del medio ambiente marino en el área delimitada, comprendiendo las componentes física, biótica y antrópica
- Delimitación de zonas de exclusión que eventualmente se definan en base a criterios de sensibilidad ambiental
- Descripción de las medidas de gestión ambiental para las Operaciones Petroleras
- Pautas de gestión de emisiones atmosféricas, efluentes líquidos, residuos sólidos, ruido, consumo de productos químicos, agua y energía
- Plan de manejo de riesgos y contingencias para los siguientes escenarios, según sea aplicable: derrames, incendio, explosión, situaciones anormales (cortes de energía, etc.), accidentes carreteros
- Plan de vigilancia y auditoría ambiental, incluyendo, según sea aplicable, la descripción de las variables a controlar, la tecnología empleada, la frecuencia de monitoreo y el contenido de los informes periódicos de desempeño ambiental
- Plan de comunicación de las actividades desarrolladas dirigido al público interesado
- Programa de Abandono, comprendiendo las actividades a realizar de forma de devolver a su estado inicial las zonas intervenidas

22.10. El Plan de Gestión Ambiental deberá tener los contenidos establecidos en el numeral anterior y adicionalmente, todos aquellos que eventualmente sean establecidos como requerimiento dentro de las Resoluciones del MA concediendo las Autorizaciones Ambientales.

22.11. El Contratista será responsable por los pasivos ambientales que se generen como consecuencia de las Operaciones Petroleras realizadas por el Contratista a partir de la Fecha de Vigencia del Contrato y asumirá los costos de las acciones de remediación requeridas para eliminarlos. Por lo anterior,

el Contratista no será responsable, ni asumirá ningún costo, gasto o responsabilidad por reclamaciones, daños o pérdidas por temas ambientales que tengan su causa en hechos, actos u omisiones, anteriores a la Fecha de Vigencia del Contrato.

22.12. Además, el Contratista será responsable de todos los daños y perjuicios que causare su personal o sus Subcontratistas en el medio ambiente como consecuencia de las Operaciones Petroleras, y deberá indemnizar a los perjudicados, sea al Estado Uruguayo o cualquier otra persona física o jurídica, nacional o extranjera, y mantener indemne a ANCAP y a los organismos estatales competentes involucrados en la actividad.

CLÁUSULA 23° - CONFIDENCIALIDAD

23.1. El Contratista garantiza que mantendrá y hará que todo su personal y Subcontratistas, mantengan como estrictamente confidencial y, por lo tanto, no utilizarán ni permitirán el uso de la Información Confidencial. A tales efectos, se entiende por "**Información Confidencial**": cualquier dato, diseño o información relacionados con, pero no necesariamente limitados a: datos geológicos y geofísicos, de pozo, mapas, modelos e interpretaciones, análisis o reportes técnicos y/o comerciales, ya sea entregada por cualquiera de las Partes, o generados por el Contratista en el cumplimiento del objeto de este Contrato, salvo para el cumplimiento de las obligaciones asumidas de acuerdo con este Contrato.

23.2. El Contratista y/o el Integrante del Contratista y/o ANCAP podrá revelar la Información Confidencial sin el consentimiento previo de la otra Parte sólo si dicha información:

- a) es conocida por el Contratista y/o el Integrante del Contratista antes de la fecha de su entrega, sobre la base de no confidencialidad;
- b) es de dominio público, se encuentra o se hace disponible al público por causas no atribuibles a un acto u omisión del Contratista y/o el Integrante del Contratista;
- c) es requerida al Contratista y/o el Integrante del Contratista o a una o varias de sus Compañías Afiliadas y/o a ANCAP conforme a la Ley Aplicable o de conformidad con una orden gubernamental, decreto, regulación o reglas de una bolsa de valores reconocida en la cual sus acciones o las acciones de sus Afiliadas se encuentren inscritas. Sin embargo, el Contratista y/o el Integrante del Contratista deberá efectuar todos sus esfuerzos razonables para proporcionar una notificación escrita a ANCAP antes de efectuar la entrega de información;
- d) es adquirida por el Contratista y/o el Integrante del Contratista o es adquirida por una o varias de sus Afiliadas de manera independiente por parte de un tercero que tiene el derecho a revelar dicha información al momento de su adquisición por el Contratista o sus Compañías Afiliadas;
- e) es adquirida en propiedad por el Contratista y/o el Integrante del Contratista o una o varias de sus Afiliadas.

23.3. El Contratista y/o el Integrante del Contratista puede revelar la Información Confidencial a una Afiliada, sin el consentimiento previo y escrito de ANCAP, siempre y cuando el Contratista y/o el Integrante del Contratista garantice la adhesión de su Afiliada al objeto de este Contrato.

23.4. El Contratista y/o el Integrante del Contratista tiene el derecho a revelar la Información Confidencial sin el consentimiento previo y escrito de ANCAP a personas que deberán tener una necesidad clara de conocerla para evaluar la Información Confidencial, que se detallan a continuación:

- a) empleados, funcionarios y directores del Contratista y/o el Integrante del Contratista;
- b) empleados, funcionarios y directores de una Afiliada;
- c) cualquier asesor o agente contratado por el Contratista y/o el Integrante del Contratista o su Afiliada para el objetivo de evaluar la Información Confidencial;

- d) cualquier entidad que sea consultada con el objetivo de financiar al Contratista y/o el Integrante del Contratista o su Afiliada con relación a la Información Confidencial, incluyendo cualquier asesor o agente contratado por tal(es) entidad(es) para el objetivo de evaluar la información confidencial, o potencial comprador cesionario del Contrato.
- e) cualquier potencial comprador de participación del Contratista y/o Integrante del Contratista.

Antes de revelar la Información Confidencial a las personas detalladas en los literales (c), (d) y (e) mencionados anteriormente, el Contratista y/o el Integrante del Contratista deberá obtener un compromiso de confidencialidad que sea substancialmente de la misma forma y contenido del presente Contrato.

- 23.5. El Contratista y/o el Integrante del Contratista será responsable de cualquier daño o perjuicio directo que se origine y/o relacione con la divulgación de datos, diseños e información regulada por las disposiciones de esta Cláusula, ya sea que dicha revelación hubiera sido realizada por el Contratista y/o el Integrante del Contratista, o su personal, directores, agentes, asesores, consejeros, colaboradores en general, Subcontratistas, o terceros que estén obligados o hayan sido autorizados a efectuar la divulgación.
- 23.6. Si una de las Partes utilizare en la ejecución del Contrato una tecnología de su propiedad, la otra Parte no podrá utilizar o divulgar dicha tecnología sin obtener previamente la conformidad por escrito de la Parte propietaria.
- 23.7. Toda la información concerniente a aquellas zonas del Área del Contrato que por cualquier razón sean devueltas, será entregada a ANCAP en un plazo no mayor a ciento ochenta (180) Días, quien podrá disponer libremente de ella a medida que se produzcan dichas devoluciones, subsistiendo la obligación de confidencialidad del Contratista hasta cinco (5) Años después de la restitución total del Área de la cual fue obtenida la información.
- 23.8. El Contratista reconoce que ANCAP no garantiza, ni expresa ni implícitamente, la calidad, exactitud e integridad de los datos, diseños e información suministrados, haciéndose cargo el Contratista, de todo riesgo inherente a error en la adquisición, proceso e interpretación de dicho datos, diseño e información.
- 23.9. ANCAP y/o del Poder Ejecutivo mantendrán la más estricta confidencialidad de la información que reciban en el marco del presente Contrato, de acuerdo con lo dispuesto en esta cláusula.

CLÁUSULA 24° - TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO

24.1 TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO POR PARTE DEL CONTRATISTA

- 24.1.1. El Contratista y/o el Integrante del Contratista no podrá transferir ni ceder en forma total o parcial este Contrato sin el previo consentimiento escrito de ANCAP, previa comunicación al Poder Ejecutivo a través del MIEM, el cual no será denegado ni demorado de forma infundada. ANCAP otorgará este consentimiento al adquirente o cesionario si cumple con los criterios de calificación establecidos en las Bases y con el numeral 32.3. En todos los casos de transferencia o cesión a terceros, o a Compañías Afiliadas, o entre Integrantes del Contratista, los adquirentes o cesionarios brindarán garantías contractuales en la proporción a su participación individual. El Contratista y/o el Integrante del Contratista que transfiere será liberado de sus garantías en forma proporcional, una vez constituidas las nuevas garantías. El adquirente o cesionario deberá contar con la capacidad

financiera o técnica y financiera exigida en las Bases incluidas en el Anexo V del presente, para calificar para el Área del Contrato.

- 24.1.2. Del mismo modo, cuando el Contratista sea un consorcio, u otro tipo de asociación entre empresas, no podrá modificar el contrato consorcial o de asociación de cualquier manera que afecte a ANCAP, sin previo consentimiento escrito de ANCAP, previa comunicación al Poder Ejecutivo a través del MIEM.

24.2 TRANSFERENCIA O CESIÓN DEL CONTRATO POR PARTE DE ANCAP

- 24.2.1. Para el caso que se produzca una modificación en la Ley Aplicable que determine que en la materia objeto de este Contrato, ANCAP sea sustituido por otro organismo estatal, se entenderá transferido el Contrato a este nuevo organismo.

CLÁUSULA 25° - CAUSALES DE RESCISIÓN Y RESOLUCIÓN DEL CONTRATO

- 25.1. Además de las causales de terminación anticipada establecidas los numerales 9.7 y 10.7, este Contrato se podrá resolver o rescindir por cualquiera de los siguientes motivos:
- 25.1.1. Por vencimiento del plazo establecido en la Cláusula 5°.
- 25.1.2. Por acuerdo de voluntad entre ANCAP y el Contratista.
- 25.1.3. Por causas tales como las que se listan a continuación y sean imputables al Contratista, y/o al Integrante del Contratista según corresponda, siempre y cuando dichas causas dificulten gravemente la realización de las Operaciones Petroleras:
- a) Cuando no inicie las actividades contempladas en el Programa de Trabajo dentro de los plazos establecidos en este Contrato o aprobados en el Comité de Administración según corresponda, en incumplimiento de, incluyendo pero sin limitar, los numerales 9.2, 9.4, 10.1, 10.2 u 11.
 - b) Cuando realice las actividades contempladas en el Programa de Trabajo a un ritmo que no esté en relación con los términos establecidos en este Contrato o aprobados en el Comité de Administración según corresponda, en incumplimiento de, incluyendo pero sin limitar, los numerales 9.2, 9.4, 10.1, 10.2 u 11.
 - c) Cuando abandone o paralice total o parcialmente los trabajos, en incumplimiento de, incluyendo pero sin limitar, el numeral 6.2.28 (salvo lo dispuesto en el numeral 9.3).
 - d) Por incumplimiento de la obligación de entregar las informaciones previstas o de permitir y facilitar las inspecciones y fiscalizaciones establecidas, en incumplimiento de, incluyendo pero sin limitar, los numerales 6.2, 9.1.5 y la Cláusula 19.
 - e) Cuando se produzca por parte del Contratista y/o el Integrante del Contratista un incumplimiento grave de las obligaciones contractuales. A los solos efectos del derecho de terminación del Contrato establecido en este literal e), se entiende por incumplimiento grave, el que cuyos daños directos (daño emergente y lucro cesante) superen los 25 millones de Dólares antes de una Declaración de Comercialidad o los 100 millones de Dólares después de una Declaración de Comercialidad, según estimaciones de ANCAP en ambos casos, las que serán realizadas de manera fundada y no arbitraria. Lo consignado es sin perjuicio de cualquier otro derecho (salvo la terminación del contrato por receso unilateral de ANCAP según los términos previstos en este literal), que pudiera asistir en virtud de este Contrato y la Ley Aplicable, incluyendo lo dispuesto en la Cláusula 30° (solución de controversias mediante laudo arbitral).
 - f) Cuando el Contratista y/o el Integrante del Contratista

ceda o transfiera la totalidad o parte de este Contrato, sin previa autorización de ANCAP, en incumplimiento de lo dispuesto en el numeral 24.1.

- g) En caso de que el Contratista y/o el Integrante del Contratista fuere absorbido o adquirido por otras compañías, sin previa autorización de ANCAP, la que no será denegada o demorada por razones infundadas, en incumplimiento de lo dispuesto en el numeral 24.1.

25.1.4. El Contratista podrá terminar el Contrato, por causas que sean imputables a ANCAP, en incumplimiento grave a las obligaciones contractuales,

Si ANCAP considerare que existiesen una o algunas de las causas especificadas en los literales a), b), c), d), e), f) o g) del numeral 25.1.3 y con excepción de lo dispuesto en la Cláusula 21°, notificará al respecto al Contratista. Si dentro de sesenta (60) Días después de haber recibido el Contratista dicha notificación, tal causa no hubiera sido subsanada y eliminada, ANCAP tendrá el derecho a rescindir el Contrato, debiendo para ello fundar su decisión. Sin embargo, si la corrección de la causa notificada por ANCAP requiere más de sesenta (60) Días y el Contratista está corrigiéndola diligentemente, ANCAP le dará un plazo adicional necesario para efectuar dicha corrección.

En todos los casos establecidos en esta Cláusula el Contratista o ANCAP, según corresponda, será responsable de los daños y perjuicios resultantes de su incumplimiento. ANCAP retendrá la garantía de Contrato hasta tanto se resuelva finalmente la responsabilidad del Contratista.

En caso que el literal g) de esta Cláusula se aplique durante el Período de Explotación, ANCAP deberá pagar al Contratista, por sí o en nombre del Estado, el justo precio comercial en Dólares o en especie, según las Partes convengan, de los bienes referidos en la Cláusula 12°.

CLÁUSULA 26° - MORA E INCUMPLIMIENTO

La falta de cumplimiento de alguna o algunas de las obligaciones establecidas, o la realización de cualquier acto u omisión que se traduzca en hacer algo contrario a lo estipulado o en no hacer lo pactado, hará caer en mora de pleno derecho al Contratista sin necesidad de interposición judicial o extra-judicial alguna, quedando expresamente a salvo los casos de causa extraña no imputable (Cláusula 21° del Contrato), debidamente probados por el interesado.

CLÁUSULA 27° - TRIBUTACIÓN

27.1. Al amparo de lo dispuesto en el artículo 16 del Decreto Ley N°14.181, la actividad objeto del presente Contrato se encuentra exonerada de todo Tributo y Gravamen de cualquier naturaleza, nacional o municipal, creados o a crearse. Las exoneraciones referidas no comprenden los aportes a la Seguridad Social de los trabajadores, ni son aplicables a los precios de los servicios prestados cuando respondan al costo de los mismos.

27.2. Lo dispuesto en el numeral que antecede es sin perjuicio de otros Tributos que pudieren gravar las rentas generadas por la actividad objeto del Contrato (Ley N°18.083, modificativas y concordantes - Impuesto a las Rentas de las Actividades Económicas)

27.3. El Contratista deberá cumplir con todas las normas legales o reglamentarias laborales vigentes en la República Oriental del Uruguay, en particular y sin que sea limitante, las relacionadas con las jornadas de trabajo, la seguridad laboral, los aportes previsionales, etc.

27.4. El Contratista será responsable por todo perjuicio que ANCAP

pudiere sufrir como consecuencia del incumplimiento de las normas referidas en el numeral 27.3, y asimismo será responsable de los incumplimientos en que eventualmente incurrieren sus Subcontratistas, sin perjuicio de las obligaciones que le pudieran corresponder a ANCAP como Integrante del Contratista.

27.5. En el caso de que con posterioridad a la Fecha de Vigencia del presente Contrato se dispusiese:

- la aplicación de cualquier Tributo o Gravamen sobre o con relación a la actividad objeto del Contrato, o
- cualquier nueva Ley Aplicable que tenga por objeto gravar las actividades del Contrato, o
- se aprobaran, modificaran o derogaran Leyes Aplicables que tuvieran como impacto directo un perjuicio económico sustancial para el Contratista en relación a las actividades objeto del presente Contrato (se entiende por sustancial un perjuicio económico que exceda de *minimis*), o
- cambiara el Impuesto a las Rentas de las Actividades Económicas creado por la Ley N°18.083, o
- se creara un nuevo impuesto que grave la renta de manera de tornarlo más gravoso para el Contratista de lo que lo es a la Fecha de Vigencia del presente Contrato,

el Contratista será indemnizado por el perjuicio económico, disponiendo este aumento como Costo y recuperándolo a través del Cost Oil según lo dispuesto en la Cláusula 17°, hasta reestablecer el equilibrio económico del Contrato a la Fecha de Vigencia.

CLÁUSULA 28° - RESPONSABILIDAD Y SEGUROS

Los principios que rigen el Contrato respecto a responsabilidad y seguros son los siguientes: 28.1 RESPONSABILIDAD

28.1.1. El Contratista y/o el Integrante del Contratista no tendrán ningún tipo de limitación de su responsabilidad respecto a hechos previsibles o imprevisibles, relacionados con los trabajos objeto de este Contrato, que puedan generar, en forma directa, indirecta o consecencial, pérdidas, daños, demoras, detenciones de operación o cualquier alteración, modificación, a los intereses propios, de ANCAP, del Estado Uruguayo o de terceros. Quedan exceptuados los hechos que constituyan un incumplimiento del Contrato y puedan generar, de forma indirecta o consecencial, pérdidas, daños, demoras, detenciones de operación o cualquier alteración, modificación, que tengan su causa en ANCAP. Todo ello sin perjuicio de lo dispuesto en la Cláusula 21° y disposiciones legales aplicables. En consecuencia deberá prever y asumir la reparación, resolución, o indemnización de toda pérdida o daño que pudiera ocurrir en ocasión de este Contrato.

28.1.2. El Contratista y/o el Integrante del Contratista mantendrá indemne, en forma completa y total, en todo momento y ocasión, a ANCAP y a los organismos estatales competentes involucrados en la actividad, de cualquier demanda, reclamo, gasto, o costo relacionado con las Operaciones Petroleras que pueda producir los daños o pérdidas ya indicados, sin perjuicio de las obligaciones que le pudieran corresponder a ANCAP como Integrante del Contratista.

28.2 SEGUROS

28.2.1. El Contratista y/o el Integrante del Contratista deberá tener adecuadamente transferidos los riesgos de sufrir y/o producir daños o pérdidas, que la actividad objeto del presente Contrato pudiere generar. Deberá presentar en forma previa al comienzo de actividades una propuesta documentada de su programa de transferencia de riesgos al Comité de Administración, el que aprobará o solicitará los ajustes que correspondan a fin de que, al solo juicio de este último, las previsiones tomadas sean adecuadas a las mejores prácticas de la industria petrolera internacional

dentro de las opciones disponibles para cumplir con los principios ya anotados. Este programa se ajustará cada vez que la extensión de las actividades, o la importancia de las mismas se modifiquen, y aun manteniéndose las condiciones de trabajo, el mismo se revisará en una base anual como mínimo.

Ninguna medida de transferencia de riesgos liberará al Contratista de sus responsabilidades. Aun contratando seguros, la responsabilidad del Contratista se mantendrá en todo momento o caso intacta, y no podrá solicitar a ANCAP y a los organismos estatales competentes involucrados en la actividad, como coasegurados y/o asegurados adicionales, y la jurisdicción de las mismas deberá ser la de los tribunales de Uruguay. A su vez ANCAP podrá eventualmente y, si lo entiende conveniente, tomar alguna cobertura de Responsabilidad Civil primaria o de exceso a su cargo, pero si esto llegara a ocurrir, en ningún caso podrá ser tomado como liberación de la responsabilidad del Contratista.

Sin perjuicio de lo ya indicado, en toda transferencia de riesgos por responsabilidades frente a terceros, tanto general de operaciones como ambiental, se deberá incluir a ANCAP y a los organismos estatales competentes involucrados en la actividad, como coasegurados y/o asegurados adicionales, y la jurisdicción de las mismas deberá ser la de los tribunales de Uruguay. A su vez ANCAP podrá eventualmente y, si lo entiende conveniente, tomar alguna cobertura de Responsabilidad Civil primaria o de exceso a su cargo, pero si esto llegara a ocurrir, en ningún caso podrá ser tomado como liberación de la responsabilidad del Contratista.

28.2.2. No serán aceptables como medida de transferencia de riesgos el autoseguro, fondo mutuo o utilización de cautiva.

28.2.3. Sólo se aceptarán pólizas emitidas por aseguradoras locales autorizadas por el Banco Central del Uruguay.

28.2.4. En los numerales siguientes se indican los aspectos mínimos a cubrir. El Comité de Administración podrá aceptar variaciones en mérito a solicitud fundamentada del Contratista.

Luego de aceptado el programa de transferencia de riesgos, el Contratista deberá actualizar anualmente el estado del mismo dando prueba de los contratos que se mantienen en vigencia, indicando las aseguradoras y reaseguradoras empleadas; del pago de sus premios en tiempo y forma y del mantenimiento de la confiabilidad de sus aseguradores y reaseguradores en mérito a la opinión de las calificadoras de mayor reconocimiento.

En ningún caso el haber tomado seguros u otras medidas liberará al Contratista de su responsabilidad por las consecuencias derivadas. Por lo tanto, nunca el Contratista estará liberado de seguir y cumplir con las más estrictas políticas de seguridad de las actividades, procedimientos y de entrenamiento de su personal a fin de prevenir en el mayor grado posible los daños o minimizar su impacto en el caso de que algún incidente ocurra.

28.2.5. El Contratista y Subcontratistas deberán contratar todos los seguros obligatorios que correspondan hoy o puedan corresponder en el futuro, de acuerdo a la legislación de Uruguay. En particular, deberá asegurarse todo el personal actuante por accidentes de trabajo en el Banco de Seguros del Estado. El personal extranjero, además de la cobertura que pueda tener en su país de origen, deberá también ser incluido bajo la cobertura del Banco de Seguros del Estado.

28.2.6. El Contratista y Subcontratistas deberán contar, cada uno de ellos, con un seguro vigente durante todo el período del Contrato, que cubra los riesgos operativos de sufrir daños sobre sus activos (bienes, maquinaria, equipos,

etc.) requeridos para el cumplimiento del mismo. A su opción, podrá también extender la cobertura, para cubrir la disminución de ingresos o los costos extraordinarios por la interrupción de su trabajo a causa del siniestro.

28.2.7. El Contratista deberá contar con una póliza que cubra las pérdidas totales o parciales de Hidrocarburos, a valor de reposición del producto perdido y con deducible máximo del diez por ciento (10%) del monto a riesgo, desde su extracción (boca de pozo) hasta el momento en que ANCAP o quien corresponda, tome posesión y control del mismo (Punto de Fiscalización).

28.2.8. El Contratista deberá tener y mantener en vigencia una póliza que cubra su Responsabilidad Civil ("RC") de Operaciones y la de sus Subcontratistas hacia terceros por daños a personas y/o bienes, por un valor que deberá guardar relación con el valor promedio que rija internacionalmente para coberturas similares, sin perjuicio de cubrir con holgura la estimación más pesimista de daños en un incidente o grupo de incidentes, que tendrá un límite no menor de:

- veinte millones de Dólares (US\$ 20.000.000) en un Subperíodo de Exploración cuando el Programa de Trabajo no incluya la realización de una perforación
- cien millones de Dólares (US\$ 100.000.000) en un Subperíodo de Exploración cuando el Programa de Trabajo incluya al menos una perforación
- cien millones de Dólares (US\$ 100.000.000) en el Período de Explotación,

para todos ellos en conjunto o por separado (RC Cruzada), y un deducible no mayor del dos por ciento (2%) del límite de indemnización. Tanto el Contratista como cada uno de los Subcontratistas deberá contar a su vez con las pólizas específicas que correspondan a cada actividad, y que mantengan en su cobertura, límite y deducible una adecuada relación con la póliza principal, dependiendo de la participación en el Contrato y de la importancia y particularidad de los equipos involucrados (P&I para buques, RC transportistas para camiones, RC de aviación, etc.) las que deberán cumplir con las disposiciones legales de Uruguay.

28.2.9. El Contratista deberá tener y mantener en vigencia una póliza que cubra su Responsabilidad Civil y la de sus Subcontratistas por daños al medio ambiente, por un valor que deberá guardar relación con el valor promedio que rija internacionalmente para coberturas similares, sin perjuicio de cubrir con holgura la estimación más pesimista de daños de esta categoría en un incidente o grupo de incidentes, y que tendrá un límite no menor de:

- cuarenta millones de Dólares (40.000.000U S\$) en un Subperíodo de Exploración cuando el Programa de Trabajo no incluya la realización de una perforación
- doscientos millones de Dólares (200.000.000US\$) en un Subperíodo de Exploración cuando el Programa de Trabajo incluya al menos una perforación
- doscientos millones de Dólares (200.000.000US\$) en el Período de Explotación,

y un deducible no mayor del dos por ciento (2%) del límite de indemnización en cada caso. Toda el Área deberá estar cubierta por el o los seguros contratados, o por la pertenencia a fondos de reparo especialmente previstos para este tipo de contingencias.

En particular, deberán estar cubiertos: plataformas, buques de apoyo, buques tanqueros, ductos y equipos de almacenamiento de Hidrocarburos, etc.

Se cubrirán los daños por contaminación y/o filtración por cualquier causa accidental, súbita e imprevista, durante las operaciones, en conjunto con la póliza de RC General indicada anteriormente o por separado, por medio del programa de coberturas que el Contratista proponga y

que el Comité de Administración acepte como válido, teniendo en cuenta los valores señalados como mínimos a cumplir.

28.2.10. Los montos mínimos de cobertura establecidos en los numerales 28.2.8 y 28.2.9 podrán ser revisados por el Comité de Administración, según necesidades.

28.2.11. En caso de que se requiera seguro para las Operaciones Petroleras bajo el Contrato, que según la opinión razonable del Operador, no está disponible o solamente está disponible a un costo excesivo, el Comité de Administración discutirá acerca del asunto y le permitirá al Operador que presente alternativas, incluyendo el uso de transferencias de riesgos descritas en 28.2.2.

28.2.12. Todos los seguros a ser presentados de acuerdo con el Contrato estarán sujetos al consentimiento del Comité de Administración.

CLÁUSULA 29° - LEGISLACIÓN APLICABLE

El Contrato se regirá y será interpretado de acuerdo con las leyes de la República Oriental del Uruguay.

CLÁUSULA 30° - SOLUCIÓN DE DIFERENDOS

30.1 JURISDICCIÓN

30.1.1. Las Partes solucionarán en forma diligente y de buena fe, por medio de consulta mutua, toda cuestión o disputa que surja entre ellas de o con relación al Contrato y tratarán de llegar a un acuerdo satisfactorio sobre dichas cuestiones o disputas ("**Divergencias**"). Las Divergencias que puedan suscitarse y que no pudieran resolverse entre las Partes, dentro del plazo de sesenta (60) Días a partir de la fecha en que una de las Partes reciba una notificación de la otra Parte sobre la existencia de las Divergencias, las mismas serán sometidas a los Tribunales de la República Oriental del Uruguay con sede en la ciudad de Montevideo, con renuncia expresa a cualquier otra jurisdicción.

30.1.2. No obstante lo dispuesto precedentemente, cualquiera de las Partes podrá exigir que se sometan a consultoría o arbitraje las Divergencias relativas a las cuestiones técnicas y/o económicas que se produzcan durante la vigencia de este Contrato, según los procedimientos establecidos en el numeral 30.2.

30.1.3. En caso que las Partes no coincidan respecto a la naturaleza de la Divergencia (legal o técnica y/o económica) dentro del plazo de sesenta (60) Días antes mencionado, cualquiera de las Partes estará habilitada para someter la Divergencia de fondo a los Tribunales de la República Oriental del Uruguay, según 30.1.1.

30.1.4. Sin perjuicio de cualquier disposición en contrario, las Partes no renuncian a sus derechos bajo ningún tratado internacional del que Uruguay sea parte, incluido el derecho a presentar reclamaciones bajo los mecanismos de resolución de disputas bajo dichos tratados internacionales, y la ejecución de este Contrato no se considerará una elección de jurisdicción que impida el uso o la aplicación de dichas disposiciones de resolución de disputas bajo los tratados internacionales correspondientes.

30.2 CONSULTORÍA Y ARBITRAJE TÉCNICO — ECONÓMICO

30.2.1. CONSULTORIA

30.2.1.1. En el caso de Divergencias sobre asuntos técnicos o económicos relacionados con la aplicación del Contrato, que no haya podido ser solucionado

directamente por la Partes, se procurará su solución por intermedio de consultores.

30.2.1.2. En el caso de que se decida la intervención de consultores, las Partes convienen en que, si no llegan a un acuerdo en cuanto a la designación de los mismos, cada una elaborará una lista de hasta tres consultores, entre quienes se elegirá por sorteo al consultor, dentro del término de diez (10) Días. Si uno o más de los consultores propuestos aparecieran en ambas listas, el consultor a ser designado será seleccionado de entre aquellas que figuren en ambas listas.

30.2.1.3. El consultor designado deberá elaborar y presentar el informe en un plazo máximo de treinta (30) Días.

30.2.1.4. La opinión del consultor tendrá el efecto que las Partes mutuamente y de manera previa al dictamen convengan.

30.2.1.5 En todos los casos, los gastos que demande la intervención de consultores serán cubiertos y pagados por ambas Partes, en porciones iguales.

30.2.2. ARBITRAJE

30.2.2.1. Cualquier Divergencia que surja entre ANCAP y el Contratista sobre asuntos técnicos y/o económicos surgidos de o relacionados con la aplicación del Contrato que no puedan ser resueltos amistosamente entre las Partes o a través de los consultores, dentro del plazo de sesenta (60) Días a partir de la fecha en que una de las Partes reciba una notificación de la otra Parte sobre la existencia de las Divergencias, las mismas serán sometidas por cualquiera de ellas a arbitraje sin perjuicio de recurrir a la vía judicial cuando corresponda. Únicamente los asuntos Jurídicos no podrán ser objeto de arbitrajes y se someterán a los Tribunales y Jueces de la República Oriental del Uruguay de acuerdo al numeral 30.1.

30.2.2.2. El arbitraje tendrá lugar en la ciudad de Montevideo y se regirá de acuerdo con el Reglamento de Arbitraje a la Cámara de Comercio Internacional ("CCI"), en todo aquello que no contradiga al Contrato. El laudo arbitral será inapelable, definitivo y obligatorio para las Partes.

30.2.2.3. La Partes acuerdan que el tribunal arbitral estará compuesto por tres (3) árbitros, salvo que de común acuerdo se decida la designación de un sólo árbitro. En el caso de tener que nombrarse un sólo árbitro, si las Partes no se ponen de acuerdo sobre el nombramiento, éste será designado por el Juez competente. En caso que el Juez no se pronuncie en un plazo de treinta (30) Días, cualquiera de las Partes podrá solicitar al presidente de la CCI la designación del árbitro.

30.2.2.4. En el caso de nombramiento de tres (3) árbitros, cada Parte designará uno y los dos nombrados designarán al tercero. Si una de las Partes no designara árbitro o si los dos nombrados no logran ponerse de acuerdo para designar el tercero, el nombramiento será realizado por el Juez competente. En caso que el Juez no se pronuncie en un plazo de treinta (30) Días, cualquiera de las Partes podrá solicitar al presidente de la CCI la designación del tercer árbitro.

Los nombramientos de árbitro por las Partes o por los árbitros designados deberán hacerse respectivamente, dentro de los treinta (30) Días de haber dispuesto por alguna de las Partes someter el asunto a juicio arbitral, o de designados los árbitros de cada una de las Partes. El tercer árbitro no podrá ser ciudadano ni residente de un país en donde las acciones o títulos de una Parte

o sus Afiliadas coticen o en el caso de ANCAP, un ciudadano o residente de Uruguay.

- 30.2.2.5. Cuando la designación del árbitro deba realizarse por el Juez, éste seleccionará un nombre de una lista que le proporcionarán las Partes, en caso que el mismo no se pronuncie en un plazo de treinta (30) Días, cualquiera de las Partes podrá solicitar al presidente de la CCI la designación del árbitro.
- 30.2.2.6. Las Partes pondrán a disposición del tribunal de arbitraje todas las facilidades incluyendo acceso a las Operaciones Petroleras, con el fin de obtener cualquier información solicitada para la resolución del desacuerdo. La ausencia o falta de comparecencia de cualquiera de las Partes a los procedimientos no podrá impedir ni obstaculizar el arbitraje en ninguna de sus etapas.
- 30.2.2.7. No será necesario suspender las Operaciones Petroleras o actividades que dieron lugar al arbitraje, mientras esté pendiente la decisión del Tribunal Arbitral, salvo que ello perjudicase el desarrollo del juicio arbitral o tuviera incidencia en los hechos o circunstancias que motivaron el arbitraje.
- 30.2.2.8. Las disposiciones de este Contrato con respecto al arbitraje continuarán en vigencia, no obstante su terminación, si a su vencimiento hubiere cuestiones pendientes de arbitraje o que corresponda someter al mismo.
- 30.2.2.9. Los gastos incurridos en el arbitraje serán de cargo de la Parte que así lo resuelva el tribunal de arbitraje en su laudo.

30.3 INEXISTENCIA DE INMUNIDAD SOBERANA

En todo lo relativo directa o indirectamente a su participación en el Contrato, ANCAP declara y garantiza que su calidad de empresa estatal no le da derecho de inmunidad soberana ni privilegios especiales de tipo alguno que puedan volver inejecutable total o parcialmente una sentencia judicial o laudo arbitral en su contra, y renuncia irrevocablemente y por anticipado, a cualquier derecho o al ejercicio o invocación de cualquier derecho de inmunidad soberana que pueda existir en el futuro.

CLÁUSULA 31° - GARANTÍAS

El Contratista deberá constituir las siguientes garantías:

- a) Garantía Corporativa;
- b) Garantías para Período de Exploración;
- c) Garantías para Período de Explotación.

31.1 GARANTÍA CORPORATIVA

Dentro de los noventa (90) Días de suscrito el Contrato, cada uno de los Integrantes del Contratista deberán presentar a ANCAP, un documento de sus respectivas Casas Matrices por el que las mismas otorgan su respaldo financiero y/o técnico, según corresponda, respecto de las obligaciones asumidas por el Contratista, según modelo que se adjunta como Anexo III.

En caso de que el Contratista o Integrante del Contratista acredite por sí mismo los requisitos dispuestos en los numerales 7.2 y 7.3 de las Bases (Anexo V), la Garantía Corporativa no será requerida.

31.2 GARANTÍAS PARA EL PERÍODO DE EXPLORACIÓN

- 31.2.1. Dentro de los noventa (90) Días Calendario a partir de la firma de este Contrato, el Contratista y/o cada Integrante del Contratista proporcionalmente constituirá a favor de ANCAP una garantía en Dólares, que puede ser en efectivo, mediante aval bancario con representación

local, valores públicos que coticen en bolsa u otro tipo de garantías que sean de plena satisfacción de ANCAP, por un valor equivalente al que surja como mayor valor entre estas 2 opciones:

- diez por ciento (10%) del valor equivalente de las nuevas actividades de campo, según lo establecido en el numeral 13.1 de las Bases incluidas como Anexo V del presente, a realizar como parte del Programa Exploratorio Comprometido, o
- un millón de Dólares (1.000.000 US\$)

La vigencia de la Garantía para el Período de Exploración deberá exceder en por lo menos ciento ochenta (180) Días el plazo correspondiente al Subperíodo Básico del Período de Exploración que garantiza.

- 31.2.2. En el caso de que el Contratista opte por pasar al Subperíodo Complementario del Período de Exploración, la garantía establecida en el numeral anterior será sustituida por una nueva garantía con alguno de los instrumentos referidos en el numeral anterior, por un valor equivalente al que surja como mayor valor entre estas 2 opciones:

- diez por ciento (10%) del valor equivalente de las nuevas actividades de campo, según lo establecido en el numeral 13.1 de las Bases incluidas como Anexo V del presente, a realizar como parte del Programa Exploratorio Acordado, o
- un millón de Dólares (1.000.000 US\$)

La nueva garantía deberá estar constituida al momento de dar comienzo el Subperíodo Complementario y su vigencia deberá exceder por lo menos en ciento ochenta (180) Días el plazo correspondiente al subperíodo que garantiza.

- 31.2.3. En el caso de que el Contratista opte por pasar al Subperíodo de Prórroga del Período de Exploración, se sustituirá la garantía establecida en el numeral que antecede por una nueva garantía con alguno de los instrumentos referidos en el numeral 31.2.1, por un valor equivalente al que surja como mayor valor entre estas 2 opciones:

- diez por ciento (10%) del valor equivalente de las nuevas actividades de campo, según lo establecido en el numeral 13.1 de las Bases incluidas como Anexo V del presente, a realizar como parte del Programa Exploratorio Acordado, o
- un millón de Dólares (1.000.000 US\$)

La nueva garantía deberá estar constituida al momento de dar comienzo el Subperíodo de Prórroga y su vigencia deberá exceder por lo menos en ciento ochenta (180) Días el plazo correspondiente al subperíodo que garantiza.

- 31.2.4. Las Garantías para el Período de Exploración descritas en los numerales 31.2.1, 31.2.2 y 31.2.3 pueden reducirse a solicitud del Contratista y por resolución de ANCAP, en el valor equivalente a las actividades y trabajos exploratorios ejecutados a plena satisfacción de ANCAP, incluyendo la entrega de datos correspondiente, sin perjuicio de lo estipulado en el numeral 31.2.6.

- 31.2.5. Si la diferencia entre el valor equivalente de las nuevas actividades de campo utilizado para el cálculo de las Garantías para el Período de Exploración descritas en los numerales 31.2.1, 31.2.2 y 31.2.3 y el valor del Presupuesto aprobado para dicha actividad, supera el veinte por ciento (20%), el Contratista deberá constituir las Garantías para el Período de Exploración descritas en los numerales 31.2.1, 31.2.2 y 31.2.3 tomando como base de cálculo el valor del Presupuesto aprobado para dicha actividad, sin perjuicio de lo estipulado en el numeral 31.2.6.

- 31.2.6. En ningún caso, el valor de la Garantía para el Período

de Exploración correspondiente puede ser inferior a un millón de Dólares (1.000.000 US\$)

31.2.7. Cada una de estas garantías serán devueltas al Contratista o al Integrante del Contratista que corresponda al finalizar los diferentes Subperíodos del Período de Exploración, una vez que hubiere demostrado que ha cumplido con todas las obligaciones de cada Subperíodo, o cuando se diere por terminado el Contrato por cualquiera de los motivos establecidos en la Cláusula 25°.

31.2.8. ANCAP hará efectivas esta/s garantía/s, en concepto de multa, en caso de incumplimiento no justificado de cualesquiera de las obligaciones sustanciales del Contratista para cualquiera de los Subperíodos del Período de Exploración. La ejecución de la/s garantía/s, no exonera al Contratista de su obligación de indemnizar en forma integral los daños y perjuicios que su incumplimiento hubiere ocasionado.

31.3 GARANTÍAS PARA EL PERÍODO DE EXPLOTACIÓN

31.3.1. Dentro de los treinta (30) Días siguientes a la iniciación del Período de Explotación, el Contratista y/o cada Integrante del Contratista proporcionalmente constituirá a favor de ANCAP una garantía en Dólares, que puede ser, mediante aval bancario con representación local, valores públicos que coticen en bolsa u otro tipo de garantías que sean de plena satisfacción de ANCAP, por un valor equivalente al cinco por ciento (5%) de las Inversiones estimadas para ejecutar los trabajos de Desarrollo en los primeros cinco (5) Años del Período de Explotación.

31.3.2. El monto de esta garantía otorgada por el Contratista podrá reducirse hasta un cincuenta por ciento (50%) del monto original como máximo, a solicitud del Contratista y por resolución de ANCAP. La reducción se efectuará año a año, durante los cinco (5) primeros Años del Período de Explotación y en proporción al trabajo realizado y a la Inversión prevista, según lo acordado en el Comité de Administración.

31.3.3. ANCAP hará efectivas esta/s garantía/s, en concepto de multa, en caso de incumplimiento no justificado de cualesquiera de las obligaciones sustanciales del Contratista para la etapa de Explotación. La ejecución de bis garantía/s, no exonera al Contratista de su obligación de indemnizar en forma integral los daños y perjuicios que su incumplimiento hubiere ocasionado.

31.3.4. Esta garantía será devuelta al Contratista o al Integrante del Contratista que corresponda en los diferentes casos de terminación anticipada del Contrato establecidos en la Cláusula 25°, después de haber cumplido el Contratista con las obligaciones convenidas y previo pago de lo estipulado si así correspondiese. Esta garantía también será devuelta en caso de resolución del Contrato por mutuo acuerdo de las Partes, por vencimiento del plazo total o por cualquier otra causa prevista en este Contrato, previo pago por el Contratista de las sumas que pudieran corresponder.

31.3.5. ANCAP no reconocerá intereses por los depósitos de garantía, pero los que devengaren los títulos o valores pertenecerán a sus depositantes y estarán a disposición de éstos cuando la entidad emisora los hiciera efectivos.

CLÁUSULA 32° - DISPOSICIONES VARIAS

32.1 COMUNICACIONES EXTERNAS

32.1.1. Las declaraciones públicas, anuncios o comunicados sobre descubrimientos realizados, declarados o a ser declarados comerciales y volumen de reservas de Hidrocarburos

deberán ser autorizados por ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM, quienes tendrán un plazo de quince (15) Días desde recibido el borrador de anuncio propuesto por el Contratista para su revisión. Dicha autorización no podrá ser denegada o condicionada injustificadamente. El no pronunciamiento por parte de ANCAP ni del Poder Ejecutivo a través del MIEM en el referido plazo, se entenderá como una aceptación del mismo.

32.1.2. En el caso de que el Contratista o una Compañía Afiliada deba/n cumplir con reglas de una bolsa de valores, el plazo con que cuentan ANCAP y el Poder Ejecutivo a través del MIEM, para revisar el borrador de anuncio propuesto por el Contratista, según lo consignado en el numeral que antecede, será de hasta un Día menos del plazo máximo con el que el Contratista o una Compañía Afiliada cuenta/n para cumplir con las referidas reglas. A dichos efectos, el Contratista deberá solicitar la autorización con expresa mención de que la realiza al amparo del presente numeral, documentación que acredite que está comprendido en la situación prevista en el mismo y el plazo con el que cuentan a dichos efectos.

32.1.3. Cuando el Contratista requiera emitir declaraciones públicas, anuncios o comunicados con respecto a este Contrato sobre información que pueda afectar su normal desarrollo, deberá solicitar autorización de ANCAP sobre el contenido de tales declaraciones. Dicha autorización no podrá ser denegada o condicionada injustificadamente.

32.2 IMPORTACIÓN DE EQUIPOS, MAQUINARIAS Y ÚTILES

El régimen de entrada y salida del país y en particular de admisión temporaria o importación de equipos, maquinarias, materiales y útiles necesarios para las Operaciones Petroleras contratadas, será el dispuesto por Decreto del Poder Ejecutivo N° 366/974 y sus modificativos.

32.3 NORMAS DE CONDUCTA

32.3.1. El Contratista respetará y acatará la Ley Aplicable, y hará todo lo posible para asegurar que su personal, incluso el personal extranjero, respeten y estén sujetos a sus leyes y reglamentaciones.

32.3.2. El Contratista realizará los trabajos objeto de este Contrato con toda habilidad, cuidado y diligencia razonables y cumplirá con todas sus responsabilidades de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional.

32.3.3. La retribución del Contratista por los trabajos previstos en este Contrato constituirá su única retribución. Ni el Contratista, ni ANCAP, ni sus respectivos empleados aceptarán comisión, gratificaciones o pago adicional alguno vinculado con el suministro de bienes o servicios u otra circunstancia relativa al Contrato.

32.3.4. Cada una de las Partes garantiza y se compromete con la otra Parte a cumplir con la Ley Aplicable en materia de anticorrupción, lavado de activos, control de comercio, protección de datos personales y toda otra norma que fueren aplicables al presente Contrato.

En consideración de los principios recogidos en las normas referidas en el párrafo que antecede:

a) ni ANCAP ni el Contratista y/o Integrante del Contratista ni sus Subcontratistas realizará, ofrecerá, prometerá, autorizará, o requerirá ningún pago o contratación, ni dará ni ofrecerá nada de valor en forma directa o indirecta a un funcionario de ningún Gobierno a los efectos de influenciar un acto o una decisión derivados de sus funciones oficiales o de inducirle a

utilizar su influencia dentro de dicho Gobierno en lo referente al presente Contrato. De la misma manera, ninguna Parte ha realizado o realizará, ha prometido o prometerá, ha ofrecido u ofrecerá, ni ha autorizado ni autorizará ningún pago o contratación a una entidad gubernamental, partido político o candidato político a los efectos de influenciar un acto o decisión oficial, o de inducir a dicha entidad o persona a utilizar su influencia dentro de dicho Gobierno en lo que respecta al Contrato, y

- b) ANCAP no ha solicitado ni solicitará, no ha recibido ni recibirá, no ha inducido ni inducirá ningún pago o contratación, ni nada de valor en forma directa o indirecta a los efectos de influenciar, ejecutar, retardar u omitir un acto o una decisión derivados de sus funciones oficiales en lo referente al presente Contrato.

32.3.5. Cada Parte cumplirá con la Ley Aplicable, y ninguna de las Partes actuará de manera que dé origen a un conflicto de intereses.

32.4 RENUNCIA

El hecho que alguna de las Partes no ejerza alguno o algunos de sus derechos, no será interpretado, salvo en el caso previsto a continuación, como una renuncia al mismo.

Cualquiera de las Partes podrá renunciar a algún o algunos de los derechos emergentes de este Contrato. Para que dicha renuncia sea efectiva deberá ser realizada expresamente por escrito. Dicha renuncia se aplicará solamente con respecto al asunto, el incumplimiento, o contravención relacionado con la misma, y no se aplicará con respecto a ningún otro asunto, incumplimiento o contravención. Si dicha renuncia recae sobre cuestiones que fueron objeto de autorización por parte del Poder Ejecutivo, deberá recabarse la autorización del mismo.

32.5 INDEPENDENCIA DE LAS PARTES

Nada de lo previsto en este Contrato se interpretará en el sentido de crear una compañía, sociedad, asociación, empresa conjunta, fideicomiso de negocio, o grupo organizado de personas, ya sea o no que esté constituido, que involucre a cualquiera de las Partes, y nada de lo previsto en este Contrato, se interpretará como la creación o exigencia de una relación fiduciaria entre las Partes.

32.6 EFECTO DE LA NULIDAD DE CLÁUSULAS DEL CONTRATO

Si cualquier tribunal con jurisdicción determina que alguna de las disposiciones del Contrato es nula, ilegal o inexigible, el resto del Contrato no se verá afectado por ello, y cada una de las disposiciones válidas será exigible hasta el límite máximo permitido por la Ley. Sin perjuicio de lo expuesto, las Partes harán sus esfuerzos razonables para acordar cláusulas sustitutivas de aquellas que hubieren sido declaradas nulas, ilegales o inexigibles, a fin de obtener el mismo efecto comercial buscado por aquellas.

32.7 INTERPRETACIÓN

La referencia a cualquier ley o regulación vigente incluye la referencia a las modificaciones que se produzcan en el futuro.

32.8 PREVALENCIA

Las previsiones contenidas en el Contrato prevalecen sobre el contenido de las Bases (Anexo V), sobre cualquier procedimiento suscrito entre las Partes y respecto a las Consultas y Aclaraciones formuladas por el Contratista y contestadas por ANCAP, según lo previsto en la Cláusula 8º de las Bases (Anexo V).

32.9 RESPONSABILIDAD SOCIAL EMPRESARIAL

Como parte de su responsabilidad social, el Contratista reconoce la obligación ética de combatir toda forma de discriminación y valora las

oportunidades que brinda la diversidad cultural de nuestra sociedad. Adicionalmente al cumplimiento de la legislación, se compromete a otorgar igualdad de oportunidades, evitar la discriminación, brindar al personal condiciones de trabajo seguras y adecuadas. No se tolerará el acoso sexual o racial y se prohíbe el empleo o contratación de menores.

El Contratista y sus Subcontratistas, en la ejecución del presente Contrato deberán dar fiel cumplimiento de estos compromisos en materia de responsabilidad social.

32.10 AUSENCIA DE TERCEROS BENEFICIARIOS

La interpretación del presente Contrato excluirá los derechos en virtud de disposiciones legislativas que confieran derechos en virtud de un contrato a personas que no constituyen una Parte de dicho contrato, a pesar de que cualquier término del presente Contrato pueda aparentar conferir o pueda conferir o pueda ser interpretado como que confiere un beneficio a dicho tercero.

32.11 NOTIFICACIONES

Toda notificación o comunicación relativa al Contrato será hecha por escrito y considerada como debidamente efectuada cuando haya sido entregada contra constancia de recibido a un representante autorizado de la otra Parte.

Cada Parte tendrá el derecho a cambiar su dirección para los fines de las notificaciones mediante aviso dado por escrito a la otra Parte con un mínimo de diez (10) Días de anticipación antes de la fecha efectiva de dicho cambio.

Serán medios hábiles de notificación el correo postal con acuse de recibo y el fax.

Las Partes tendrán el derecho de establecer otras vías de notificación o comunicación, las que deberán ser oportunamente acordadas en el Comité de Administración.

32.12 ADOPCIÓN DE NUEVO MODELO DE CONTRATO

En caso de que con posterioridad a la firma del presente Contrato se publique un nuevo modelo de contrato para la exploración-explotación de hidrocarburos en áreas costa afuera (offshore) de Uruguay, el Contratista tendrá el derecho de solicitar la adopción de dicho modelo, previa autorización del Poder Ejecutivo y ANCAP. Este nuevo contrato deberá incluir el mismo Programa Exploratorio Comprometido, el mismo porcentaje de participación máxima de ANCAP y el mismo reparto de Profit Oil, de acuerdo con lo consignado en los numerales 9.2.1, 18.2, 17.2.1, 17.2.2 y 17.2.3 del presente Contrato, así como cualquier otra obligación que sea requerida en el marco de ese nuevo contrato.

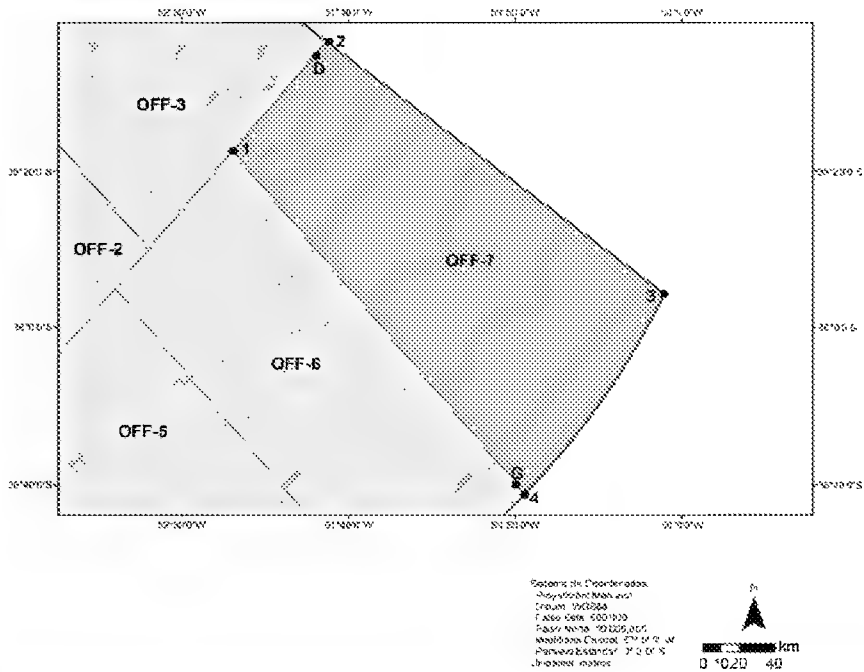
FIRMAS

Por ANCAP:

Por el Contratista:

ANEXO I: ÁREA DEL CONTRATO

Superficie aproximada del área: 18.227 km²



Coordenadas Área OFF-7	Nº de vértice	Latitud	Longitud
	1	35° 15' 00" S	52° 15' 00" W
	2	Intersección entre la recta que pasa por vértice 1 y punto auxiliar D (coordenadas 34° 50' 00" S, 51° 50' 00" W), y el Límite Lateral Marítimo Uruguayo-Brasilero	
	3	Intersección entre el Límite Lateral Marítimo Uruguayo-Brasilero y el Límite Exterior de la Zona Económica Exclusiva	
	4	Intersección entre la recta que pasa por vértice 1 y punto auxiliar G (coordenadas 36° 40' 00" S, 50° 50' 00" W), y el Límite Exterior de la Zona Económica Exclusiva	

ANEXO II: PROGRAMA EXPLORATORIO COMPROMETIDO Y COSTO TOTAL

Este Anexo es el Programa Exploratorio Comprometido y Costo Total del mismo, propuesto por el Contratista al presentar su propuesta de conformidad con las Bases para el Proceso de Selección de Empresas de Operaciones Petroleras para la exploración y explotación de Hidrocarburos en la plataforma Continental de la República Oriental del Uruguay.

Trabajo Exploratorio Propuesto	Cantidad	Valuación (UT unitario)	UT
Evaluación de geología del petróleo	1	100	100
Evaluación de recursos prospectivos	1	100	100
Inversión y Modelado 3D Gravimétrico y Magnetométrico	1	100	100
Licenciamiento de Información (US\$)	6.050.000	1 UT cada 5000US\$	1210
TOTAL DE UNIDADES DE TRABAJO PROPUESTAS			1310

TABLA 3: TOTAL DE UNIDADES DE TRABAJO DEL PROGRAMA EXPLORATORIO COMPROMETIDO

ANEXO III: MODELO DE CARTA GARANTÍA DE CASAS MATRICES

El suscrito, _____, natural de _____ mayor de edad, domiciliado en _____, manifiesta que:

- En mi carácter de _____ obro en nombre y representación de _____ (Casa Matriz), sociedad constituida con arreglo a las leyes de _____ según los documentos y certificados que acreditan la constitución, existencia y representación de dicha sociedad debidamente traducidos y legalizados.
- Con referencia a las obligaciones asumidas, o que puedan ser impuestas por el Contrato o sus conexos, por _____ (Filial) que fuera adjudicatario como Contratista del Área, _____ (Casa Matriz) se compromete a lo siguiente:
- _____ (Casa Matriz) por la presente, declara a ANCAP que:
 - Está constituida de acuerdo con las leyes de su jurisdicción
 - tiene todos los poderes societarios y de representación legal para firmar, presentar y cumplir esta Garantía
 - La presente Garantía representa las obligaciones jurídicas válidamente asumidas por _____ (Casa Matriz) y es ejecutable en contra de _____ (Casa Matriz), de conformidad con sus términos.
 - No será necesario ningún tipo de aprobación para la

presentación, cumplimiento y ejecución de la presente Garantía.

3.5. La presentación, cumplimiento y ejecución, de esta Garantía por _____ (Casa Matriz) no violará ninguna disposición legal o reglamentaria existente a la cual la declarante está sujeta, ya sea cualquier disposición de documentos societarios de _____ (Casa Matriz) o de cualquier acuerdo o contrato en los que la misma forme parte.

4. _____ (Casa Matriz) por la presente garantiza a ANCAP, en carácter incondicional e irrevocable, como deudor principal, el debido y puntual cumplimiento de todas las obligaciones de _____ (Filial) por concepto del Contrato o sus conexos.
5. Esta garantía es irrevocable e incondicional, y tendrá fuerza y vigor hasta que todas las obligaciones del Contrato estén cumplidas.
6. Que por ser _____ (Empresa Matriz) garante solidario de _____ (Filial) reconoce y acepta que carece de derecho para invocar el beneficio de excusión y cualquier otro beneficio reconocido a los fiadores no solidarios.
7. Cualquier retraso o la tolerancia de ANCAP para ejercer cualquier derecho, en su totalidad o en parte, no debe interpretarse como renuncia al ejercicio de dicho derecho o de cualquier otro.
8. El Garante pagará previa solicitud y presentación de las facturas, los costos y gastos efectivamente realizados por ANCAP como resultado de la ejecución de esta garantía, incluyendo y sin limitación, honorarios razonables de abogados y gastos.

Suscrita en _____, el día _____ de _____ de 201X

Por: _____ (Empresa Matriz)

Firma: _____ Representante Legal

ANEXO IV: PROCEDIMIENTO CONTABLE

CLÁUSULA 1º - CONDICIONES GENERALES

1.1.OBJETO

- 1.1.1. El objeto del presente Procedimiento Contable es establecer métodos equitativos para determinar los Costos, las Inversiones y los Créditos aplicables a las operaciones contempladas en el Contrato que reflejen los gastos de las Operaciones Petroleras de acuerdo con el numeral 17.1 del Contrato. Es la intención de las Partes que no haya duplicación ni excesos de costos recuperables.
- 1.1.2. Las obligaciones previstas en el numeral 17.1.5 del Contrato podrán ser delegadas por el Contratista al Operador, quien deberá aceptarla para que dicha designación sea efectiva. En este caso, el Operador actuará en nombre del Contratista a los efectos del presente Procedimiento Contable.
- 1.1.3. Con el objeto de permitir que cada uno de los integrantes del Contratista mantenga los registros contables según lo establecido en 1.4.1, el Contratista preparará la Cuenta de Operaciones de acuerdo con las normas IFRS o las Mejores Prácticas de la Industria Petrolera Internacional y toda otra obligación legal aplicable de la República Oriental del Uruguay, así como también las disposiciones del Contrato de manera tal que permita a cada uno de los Integrantes del Contratista cumplir con las obligaciones legales y contractuales que le correspondan.
- 1.1.4. Cada uno de los Integrantes del Contratista tiene la responsabilidad de mantener sus propios registros contables con el objeto de cumplir con todos los requisitos legales y declaraciones de impuestos que correspondan, o con la redacción de otros informes contables solicitados por algún organismo estatal o ANCAP respecto de las Operaciones Petroleras.

1.2.CONFLICTO CON EL CONTRATO Y MODIFICACIÓN

- 1.2.1. Si hubiere algún conflicto entre las disposiciones del presente Procedimiento Contable y aquellas del Contrato, prevalecerán las disposiciones del Contrato.

1.3.DEFINICIONES

Los términos definidos que se utilizan en el presente Procedimiento Contable tendrán el mismo significado que se les asignó en el Contrato, salvo los que se establecen a continuación:

- 1.3.1. "**Auditor Independiente**": una firma independiente de contadores públicos reconocida internacionalmente que sea aceptable para el Contratista o Integrante del Contratista.
- 1.3.2. "**Base Devengada**": la base contable según la cual los Costos y las Inversiones y beneficios se consideran aplicables al período en el que se incurre el pasivo para el Costo y/o la Inversión o surge el derecho a los beneficios, independientemente de cuando se facture, pague o perciba.
- 1.3.3. "**Créditos**": reducción de Costos o Inversiones reflejadas en la Cuenta de Cost Oil
- 1.3.4. "**Cuenta de Cost Oil**": la cuenta que refleja los Costos, Inversiones y Créditos de las Operaciones Petroleras, que formará parte de la Cuenta de Operaciones.
- 1.3.5. "**Cuenta de Ingresos**": la cuenta que refleja los ingresos por venta de Hidrocarburos, que formará parte de la Cuenta de Operaciones.
- 1.3.6. "**Cuenta de Operaciones**": la cuenta que refleja los débitos y créditos por los egresos y por los ingresos respectivamente en relación a las Operaciones Petroleras.
- 1.3.7. "**Culpa Grave**" o "**Dolo**": cualquier acto u omisión (ya sea en forma individual, conjunta o concurrente) realizado por una persona física o jurídica que pretenda ocasionar, o que por omisión dolosa o indiferencia temeraria cause, consecuencias perjudiciales que dicha persona física o jurídica conocía, o debería haber estado en conocimiento de que dicho acto u omisión tendría estas consecuencias sobre la seguridad o bienes de otra persona física o jurídica.
- 1.3.8. "**Material**": la maquinaria, equipamiento y suministros, incluidos los insumos adquiridos y conservados para su uso en las Operaciones Petroleras.

1.4.REGISTROS DE LA CUENTA DE OPERACIONES Y TIPO DE CAMBIO

- 1.4.1. El Contratista mantendrá en todo momento los registros correctos de la producción y disposición de todos los Hidrocarburos, y de todos los Costos e Inversiones de conformidad con el Contrato y del presente Procedimiento Contable, así como de otros datos necesarios para recuperar los Costos y las Inversiones, y para la conciliación adecuada de las cuentas entre las Partes, en relación con sus derechos y obligaciones contemplados en el Contrato y para permitir a las Partes cumplir con sus respectivas obligaciones en cuanto a las Leyes Aplicables de impuestos sobre la renta y demás leyes.
- 1.4.2. La Cuenta de Operaciones será mantenida en idioma español y en Dólares y, cuando fuere requerido por las normas de la República Oriental del Uruguay o el Contrato, en Pesos Uruguayos o cualquier otra moneda. Las conversiones de divisa serán registradas al tipo de cambio que se utilizó realmente para dicha conversión. Las conversiones de moneda se usan para expresar el monto de los ingresos y egresos para los que se hayan realizado el cambio de divisa.

1.4.3. Si no hubiere una conversión real, los montos que ingresaron y egresaron serán convertidos a Dólares o a Pesos Uruguayos, al promedio aritmético entre la tasa de compra y la tasa de venta publicadas por el Banco Central del Uruguay la última semana del Mes anterior al Mes en el que se percibieron o pagaron los montos. Si hubiera que convertir una divisa a Dólares y su cotización no fuera informada por el Banco Central del Uruguay, entonces se tomará el promedio aritmético entre la tasa de compra y la tasa de venta publicadas por el Citibank de Nueva York, Estados Unidos de América, de la última semana del Mes anterior al Mes en el que se percibieron o pagaron los montos. (En adelante el "Tipo de Cambio").

1.4.4. Cualquier ganancia o pérdida por el cambio de divisas será registrada en la Cuenta de Operaciones. Cualquier ganancia o pérdida por cambio de divisas realizadas o no realizadas, como resultado de las fluctuaciones cambiarias, serán identificadas en la Cuenta de Operaciones bajo su propio concepto.

1.4.5. Todas las mediciones se realizarán en unidades métricas y barriles o Barriles Equivalentes de Petróleo de conformidad con el Contrato.

1.4.6. La Base Devengada para la contabilidad se utilizará para preparar las cuentas relativas a las Operaciones Petroleras.

1.4.7. El Contratista deberá suministrar una descripción de las clasificaciones contables utilizadas por éste una vez recibida la solicitud de ANCAP por escrito.

1.5. AJUSTES

Todas las facturas y declaraciones presentadas a ANCAP por el Contratista durante cualquier Año Calendario, se presumirán como fieles y exactas después de que hayan transcurrido veinticuatro (24) Meses de la finalización de dicho Año Calendario, salvo que durante dicho período de veinticuatro (24) Meses, ANCAP tome nota por escrito de dicha excepción y realice el reclamo al Contratista para que haga un ajuste. Si ANCAP no realizara dicho reclamo al Contratista dentro de ese período, se considerarán que dichas facturas y declaraciones son correctas, y no se podrán presentar excepciones ni realizar reclamos para su ajuste. No se realizará ningún ajuste que sea favorable al Contratista, salvo que se realice dentro del mismo período establecido. Se le permitirá al Contratista realizar ajustes a la Cuenta de Operaciones con posterioridad a dicho período de veinticuatro (24) Meses, si estos ajustes son el resultado de excepciones de auditoría fuera de este Procedimiento Contable, reclamos de terceros o requisitos gubernamentales. Cualquiera de dichos ajustes estará sujeto a una Auditoría dentro del plazo especificado en el numeral 1.6.1.

1.6. AUDITORÍAS DE ANCAP

1.6.1. ANCAP, luego de haber notificado por escrito al Contratista con al menos sesenta (60) Días de antelación, tendrá el derecho a (a) auditar o (b) designar a un Auditor Independiente para auditar las Cuentas de Operaciones y los registros del Contratista relativos a la contabilidad de cualquier Año Calendario dentro del período de veinticuatro (24) Meses posteriores a la finalización de dicho Año Calendario ("Auditoría"). Todas las auditorías se realizarán y se basarán en principios de auditoría generalmente aceptados dentro de la Ley Aplicable.

ANCAP podrá solicitar información antes de que comience la Auditoría, sin embargo, esto estará limitado a la información habitual de preauditoría, como los datos del balance general, libro mayor y auxiliar (para evitar dudas, la información divulgada a ANCAP conforme al procedimiento de Auditoría no será mayor ni más extensa que la que ANCAP esté autorizado a recibir en virtud del Contrato, que no sean los datos del balance general, libro mayor y auxiliar). El Contratista

suministrará la información sólo en formato electrónico o en copias impresas. El Contratista brindará la información solicitada dentro de los treinta (30) Días previos al inicio de la Auditoría.

ANCAP tendrá acceso razonable durante Días Hábiles, a las cuentas y registros del Contratista relativa a las Operaciones Petroleras. ANCAP tendrá derecho a solicitar que el Contratista le entregue copia de los comprobantes, facturas, recibos u otra documentación que fundamente los registros contables del balance general, libro mayor y auxiliar.

El costo de cada Auditoría correrá sólo por cuenta de ANCAP. El derecho a Auditar podrá ejercerse no más de dos veces por Año Calendario. ANCAP hará su mejor esfuerzo por realizar Auditorías conjuntas o simultáneas con cualquier autoridad estatal de inspección competente de manera tal que cause los menores inconvenientes al Contratista. ANCAP debe tomar nota escrita de todas las discrepancias que revele dicha Auditoría y realizar el reclamo al Contratista dentro del período de veinticuatro (24) Meses establecido.

1.6.2. El Contratista presentará la información de sus Compañías Afiliadas que sea razonablemente necesaria para respaldar los cargos de dichas Compañías Afiliadas a la Cuenta de Operaciones. Asimismo, cada Integrante del Contratista presentará la información razonablemente necesaria para respaldar sus cargos a la Cuenta de Operaciones.

1.6.3. Las siguientes disposiciones aplican a todos los cargos de (a) un Integrante del Contratista no Operador; y (b) Compañías Afiliadas de un Integrante del Contratista, siempre que dichas entidades presten servicios al Contratista, los cuales son cargados a la Cuenta de Operaciones (en adelante, "Entidades Prestadoras").

1.6.4. Los registros internos de una Entidad Prestadora que presta servicios a las Operaciones Petroleras no podrán ser auditados por ANCAP. No obstante, además de la información suministrada por el Contratista de conformidad con el numeral 1.6.2 y a solicitud de ANCAP, dentro de los veinticuatro (24) Meses posteriores a la finalización del mismo Año Calendario, según lo establecido en el numeral 1.6.1, el Contratista o Integrante del Contratista (según corresponda) presentará o hará que sus Compañías Afiliadas presenten (según corresponda) a ANCAP una memoria anual y un informe de Auditoría del auditor externo independiente del Contratista o el auditor externo independiente del Integrante del Contratista (y dicho informe cubrirá, si se solicita, los servicios suministrados según el numeral 3.6 del presente Procedimiento Contable). Este informe avalará que los cargos facturados de dicho Integrante del Contratista o Compañía Afiliada a la Cuenta de Operaciones (incluidos aquellos servicios prestados en virtud del numeral 3.6) son consistentes con el Procedimiento Contable, el Contrato y que son relevantes para las Operaciones Petroleras, excluida la duplicación de costos contemplada en las Cláusula 3° y Cláusula 4°, y que sean coherentes respecto de la aplicación a todas sus actividades. El informe será suministrado por el Contratista o Integrante del Contratista dentro de los doce (12) Meses siguientes a la solicitud de ANCAP. El gasto de proveer esta memoria anual será un Costo.

1.6.5. Cualquier información obtenida por ANCAP en virtud de las disposiciones del numeral 1.6 será confidencial y no será revelada a ningún tercero, salvo que el Contrato permita lo contrario.

1.6.6. Al finalizar cada Auditoría, ANCAP y el Contratista se esforzarán para resolver las cuestiones pendientes de manera expedita. Con este fin, ANCAP hará todo lo que

esté a su alcance para preparar y distribuir un informe escrito al Contratista, tan pronto como sea posible, y en cualquier caso, dentro de los sesenta (60) Días posteriores a la conclusión de cada Auditoría. Este informe incluirá todos los reclamos, con documentación de respaldo, que surjan de dicha Auditoría junto con los comentarios pertinentes a la operación de las cuentas y los registros. El Contratista hará todo lo posible para responder al informe por escrito, tan pronto como sea posible, o en un plazo que no supere los treinta (30) Días con posterioridad a la recepción del informe. Si ANCAP o el Contratista consideran que el informe o la respuesta requiere una mayor investigación de alguno de los ítems allí incluidos, ANCAP y el Contratista tendrán el derecho a realizarla, sin perjuicio de las disposiciones de los numerales 1.5 y 1.6.1 a pesar que el período de veinticuatro (24) Meses haya vencido. No obstante, el hecho de realizar dicha investigación adicional no prorrogará el período de veinticuatro (24) Meses para realizar las excepciones escritas y el reclamo al Contratista por todas las discrepancias que revele dicha Auditoría. Estas investigaciones adicionales comenzarán dentro de los treinta (30) Días y concluirán dentro de los sesenta (60) Días de recibido dicho informe o respuesta, según sea el caso.

1.6.7. El Contratista deberá reflejar de inmediato en la Cuenta de Operaciones, e informar a ANCAP sobre todos los ajustes que surjan de una Auditoría acordada entre el Contratista y ANCAP. Si surgiera una controversia en relación con una Auditoría, se someterá para su resolución a una compañía de auditoría internacional e independiente acordada por las Partes (la cual actuará como Consultora en virtud de la Cláusula 30°, y cuyo costo será compartido en partes iguales por ANCAP y el Contratista.

1.6.8. Todos los libros y registros contables relacionados con las Operaciones Petroleras deberán conservarse de acuerdo con las leyes vigentes en la República Oriental del Uruguay.

1.7. ASIGNACIONES DE COSTOS COMPARTIDOS

Si resultara necesario asignar cualesquiera Costos o Inversiones a las Operaciones Petroleras o entre ellas y cualesquiera otras operaciones, dichos Costos e Inversiones serán asignados de manera tal de evitar duplicar los Costos o las Inversiones, con el objeto de reflejar equitativamente los Costos e Inversiones atribuibles a las Operaciones Petroleras y de excluir los gastos que no correspondan a Operaciones Petroleras. A efectos informativos únicamente, el Contratista suministrará una descripción de sus procedimientos de asignación de Costos e Inversiones así como las tarifas de su personal y otros cargos, junto con cada Presupuesto propuesto. Dicha base de asignación estará sujeta a Auditoría según lo establecido en el numeral 1.6,

CLÁUSULA 2° - CLASIFICACIONES DE LA DEFINICIÓN DE COSTOS E INVERSIONES

2.1. SEPARACIÓN DE COSTOS E INVERSIONES

Los Costos y las Inversiones serán separados de acuerdo con el objeto para el cual se realizaron dichas erogaciones. Todos los Costos y las Inversiones serán clasificados tal y como se establece en esta Cláusula.

2.2. COSTOS E INVERSIONES DE EXPLORACIÓN

Los Costos e Inversiones de Exploración son aquellos Costos y/o Inversiones (según corresponda) incurridos en la búsqueda, o evaluación, de Hidrocarburos en una área que es, o fue en el momento en el que dichos costos y/o inversiones se incurrieron, parte del Área del Contrato, incluidas las erogaciones con respecto a:

2.2.1. los datos comprados o adquiridos en relación con las actividades de Exploración;

2.2.2. los análisis y estudios aéreos, geológicos, geofísicos,

geoquímicos, paleontológicos y topográficos, así como su interpretación;

2.2.3. la planificación de la adquisición sísmica, la adquisición sísmica, el procesamiento e interpretación, estudios de suelo, mediciones de las corrientes marinas, estudios de rocas y fluidos, análisis termodinámico, interpretación de mapas, gráficos y diagramas, análisis y estudios de reservorios, servicios de laboratorio y estudios comerciales;

2.2.4. sondeo para obtener muestras o testigos (cores), Pozos de Exploración, Pozos de Evaluación y perforación de pozos de agua;

2.2.5. mano de obra, materiales, suministros y servicios utilizados para realizar las actividades del presente numeral 2.2 con el objeto de encontrar o evaluar Hidrocarburos. En caso que dichos pozos se completen como pozos productores o de inyección, el costo de completarlos será clasificado como Costos de Desarrollo de conformidad con el numeral 2.3.1;

2.2.6. infraestructura e instalaciones en respaldo de los objetivos descritos en el presente numeral 2.2;

2.2.7. Cargos Directos según lo establecido en la Cláusula 3° y Cargos Indirectos de conformidad con la Cláusula 4°;

2.2.8. cualquier otra erogación aprobada por el Comité de Administración e incurrida para buscar o evaluar Hidrocarburos, que no esté contemplada en el presente.

2.3. COSTOS E INVERSIONES DE EXPLOTACIÓN

Los Costos e Inversiones en Explotación son aquellos Costos y/o Inversiones (según corresponda) incurridos en el Desarrollo de los descubrimientos de Hidrocarburos y en la producción de éstos, desde el Área del Contrato hasta el Punto de Fiscalización, tal como se establece a continuación.

2.3.1. COSTOS E INVERSIONES DE DESARROLLO

Los Costos e Inversiones de Desarrollo incluirán:

2.3.1.1. datos comprados o adquiridos en relación con las actividades de Desarrollo;

2.3.1.2. estudios de arquitectura e ingeniería, ingeniería y análisis de reservorios, estudios para la inyección de agua y gas, estudios de recuperación mejorada, gestión de proyectos, servicios de laboratorio y estudios comerciales;

2.3.1.3. perforación de pozos de Desarrollo, ya sea que estos pozos resulten secos o sean productivos, y perforación de pozos de inyección, sean para agua o gas;

2.3.1.4. la completación de los pozos de exploración y de evaluación con el objeto de poner en servicio un pozo como pozo productivo o como pozo para la inyección de agua o gas;

2.3.1.5. compra, instalación o construcción de instalaciones de producción, recolección, transporte y almacenamiento para las Operaciones Petroleras, tales como ductos, líneas de recolección, unidades de producción y tratamiento, equipamiento en boca de pozo, equipamiento en subsuelo, equipos de medición, sistemas de recuperación mejorada, plataformas marinas y en tierra, operaciones de producción y almacenamiento flotantes, caminos de acceso, pistas de aterrizaje, terminales y muelles de exportación, puertos e instalaciones relacionadas;

2.3.1.6. mano de obra, materiales, suministros y servicios

utilizados para realizar las actividades del presente numeral 2.3.1;

2.3.1.7. Cargos Directos según lo establecido en la Cláusula 3° y Cargos Indirectos de conformidad con la Cláusula 4°;

2.3.1.8. cualquier otra erogación aprobada por el Comité de Administración e incurrida para desarrollar descubrimientos de Hidrocarburos que no esté contemplada en el presente numeral 2.3.1.

2.3.2. COSTOS E INVERSIONES DE PRODUCCIÓN

Los Costos e Inversiones de Producción hasta el Punto de Fiscalización incluirán:

2.3.2.1. datos comprados o adquiridos en relación con las actividades de Producción;

2.3.2.2. erogaciones relacionadas con la operación, mantenimiento y reparación de las instalaciones de producción, recolección, transporte y almacenamiento para las Operaciones Petroleras;

2.3.2.3. análisis de fluidos, ingeniería y análisis de reservorios, estudios para la inyección de agua y gas, estudios de recuperación mejorada, servicios de laboratorio, estudios de optimización, estudios de mejoramiento y control de equipos (incluidos los estudios de corrosión), estudios de control de costos y comerciales;

2.3.2.4. mano de obra, materiales, suministros y servicios utilizados para realizar las actividades del presente numeral 2.3.2;

2.3.2.5. Cargos Directos según lo establecido en la Cláusula 3° y Cargos Indirectos de conformidad con la Cláusula 4°;

2.3.2.6. cualquier otra erogación aprobada por el Comité de Administración e incurrida para producir Hidrocarburos que no esté contemplada en el presente.

2.4. SERVICIOS

Los Costos e Inversiones de Servicios son erogaciones incurridas en respaldo de las Operaciones Petroleras, incluidos los gastos en talleres, puertos, buques marítimos, vehículos, equipos motorizados, aeronaves, estaciones de bombas contra incendios y de seguridad, plantas de tratamiento de agua y aguas residuales, central generadora, energía, equipamiento de seguridad y otras herramientas y equipos utilizados en estas actividades.

Asimismo, dentro de la categoría de servicios podrán incluirse procedimientos de seguridad, salud, auditoría de seguridad y medio ambiente, estudios ambientales, estudios comerciales, gestión de abastecimiento y cadena de suministro, servicios contables y profesionales, legales, recursos humanos y relaciones con los empleados, o cualquiera de los servicios que soportan las actividades listadas en los numerales 2.2 y 2.3.

CLÁUSULA 3° - CARGOS DIRECTOS

El Contratista cargará a la Cuenta de Operaciones todos los Costos e Inversiones incurridos para la realización de las Operaciones Petroleras dentro de los límites de los Presupuestos aprobados o como se especifique en el Contrato o en el Procedimiento de Gobernanza, entendiéndose comprendidos aquellos incurridos por los Integrantes del Contratista. Los cargos por servicios, como aquellos contemplados en los numerales 3.6.2 y 3.6.3 que son prestados por una Compañía Afiliada de un Integrante del Contratista, reflejarán el costo para la Compañía Afiliada de prestar dichos servicios, salvo lo estipulado en los numerales 3.5 y 3.6.1

Los Costos e Inversiones a recuperar de acuerdo con la Cláusula 17° incluirán lo siguiente:

3.1. LICENCIAS, PERMISOS, FINANCIAMIENTO Y GARANTÍAS

Todos los gastos, si los hubiere, atribuibles a la adquisición, mantenimiento, renovación o renuncia de licencias, permisos, derechos contractuales y/o de superficie adquiridos para las Operaciones Petroleras.

Los costos de financiar préstamos, cartas de crédito, garantías a terceros, Garantía del Periodo de Exploración, Garantía del Periodo de Explotación u otros instrumentos financieros que sea necesario suministrar de conformidad con el Contrato. El costo de financiamiento incluirá intereses (sólo de acuerdo con el numeral 17.1.1.1 del Contrato), aranceles y otros costos u obligaciones incurridos en relación con dichos préstamos, cartas de crédito, garantías u otros instrumentos financieros emitidos por terceros o por la casa matriz o Compañía Afiliada de un Integrante del Contratista.

3.2. MANO DE OBRA Y COSTOS RELACIONADOS

Los salarios, beneficios y costos relacionados que constituyen la remuneración total de los empleados involucrados en las Operaciones Petroleras, de forma temporal o permanente, independientemente de su radicación dentro o fuera de la República Oriental del Uruguay incluyendo vacaciones, licencias por enfermedad, beneficios por discapacidad, seguros, beneficios médicos, retiro, otros beneficios incluidos en la políticas de expatriación del Contratista, indemnizaciones por despido y otros planes de beneficios. Para los beneficios de retiro, despido y discapacidad se prorrateará en función del tiempo de trabajo para las Operaciones Petroleras.

3.2.1. Los gastos razonables de los empleados, cuyos salarios y jornales sean cargados como Costos, según las prácticas habituales del Contratista.

3.2.2. Si los empleados participaran en otras actividades además de las Operaciones Petroleras, el costo de dichos empleados será asignado de manera proporcional.

3.3. BIENES E INSTALACIONES

El Costo de establecer, operar, mantener, reparar o reemplazar oficinas, oficinas de campo, viviendas, campamentos, depósitos, bases en tierra, caminos u otros sistemas de transporte, vehículos de transporte y otras instalaciones relacionadas con las Operaciones Petroleras. Si dichas instalaciones atienden otras operaciones además de las Operaciones Petroleras, los costos serán asignados a los bienes de manera proporcional.

3.4. MATERIAL

3.4.1. DISPOSICIONES GENERALES

Sólo el material que sea apropiado y coherente con una operación eficiente y económica, podrá ser adquirido o provisto por el Contratista según sea necesario para su uso predecible y razonable en las Operaciones Petroleras y se evitará cualquier acumulación excesiva de inventario.

3.4.2. VALOR DEL MATERIAL CARGADO A LA CUENTA DE OPERACIONES

3.4.2.1. Salvo que se disponga lo contrario en el numeral 3.4.2.2. el material comprado por el Contratista para utilizarse en las Operaciones Petroleras será valorado de manera tal que incluya el precio de la factura menos descuentos si corresponden, aranceles de compra y abastecimiento más cargos por despacho de mercancías entre el punto de suministro y el punto de envío, aranceles de carga y descarga, cargos de plataforma de carga, aranceles de despacho y documentación, costos por aranceles de embalaje, flete hasta el puerto de destino, seguro, tributos, derechos de aduana, derechos consulares, otros cargos que correspondan a material importado y en donde los gastos de manipulación y transporte desde

el punto de importación hasta el depósito o lugar de operación, y sus costos no excederán aquellos habituales en operaciones normales de mercado abierto.

3.4.2.2. El material provisto por el Contratista o por sus Compañías Afiliadas será cobrado a un precio no mayor a lo siguiente:

3.4.2.2.1. El precio de los Materiales Nuevos (Condición "A") transferidos desde el depósito u otro lugar perteneciente al Contratista o a sus Compañías Afiliadas será el costo neto determinado de acuerdo con el numeral 3.4.2.1, como si el Contratista hubiera comprado dicho Material nuevo, justo antes de ser transferido. Dichos costos netos, en ningún caso, excederán el precio de mercado vigente en ese momento.

3.4.2.2.2. Material usado (Condiciones "B" y "C")

- a) El Material que está en condiciones adecuadas y de buen uso y apropiado para ser utilizado sin que sea necesario repararlo ni reacondicionarlo será clasificado como Condición "B" y su precio será el 75% del costo neto de comprarlo nuevo en el momento de la transferencia.
- b) Los materiales que no cumplan con los requisitos del literal (a) anterior, pero que sean aptos para utilizarse luego de haberlos reparado o reacondicionado serán clasificados como Condición "C" y su precio será el 50% del costo neto de comprarlos nuevos en el momento de la transferencia. El costo de reacondicionamiento también será un Costo, siempre que el precio de la Condición "C", más el costo de reacondicionamiento, no supere el de la Condición "B", y siempre que el Material se haya clasificado de manera tal de cumplir con los requisitos para el Material de Condición "B" una vez reparados o reacondicionados.
- c) El Material que no pueda clasificarse como Condición "B" o Condición "C" tendrá un precio que se corresponda con su uso.
- d) Los tanques, torres de perforación, edificios u otros ítems de Material que impliquen costos de montaje, si se transfieren en condiciones totalmente desmontados, serán clasificados según su condición, tal como se establece en el numeral 3.4.2.2.2 del presente y su precio se fijará sobre la base del precio de Material similar desmontado y nuevo.
- e) El Material que incluye tuberías de perforación, revestimiento y tuberías, que ya no pueda utilizarse para su objetivo original, pero que pueda usarse para algún otro propósito, será clasificado según la condición establecida en el numeral 3.4.2.2.2 del presente. Dicho Material tendrá un precio basado en el precio actual de los ítems normalmente utilizados para otros fines de los ítems vendidos a terceros.

3.4.3. MATERIAL DEFECTUOSO

Cualquier ajuste percibido por el Contratista por parte de los proveedores/fabricantes o sus representantes en caso de Material defectuoso, será acreditado a la Cuenta de Operaciones.

3.4.4. SOBREPREGIOS

Toda vez que no pueda obtenerse Material según los precios establecidos en el numeral 3.4.2.2, debido a una causa extraña no imputable, el Contratista podrá cargar a la Cuenta de Operaciones el Material requerido al Costo real que el Contratista haya pagado al adquirir dicho Material, así como el costo en adaptarlo para su uso y trasladarlo al Área.

3.5. EQUIPAMIENTO E INSTALACIONES DE PROPIEDAD EXCLUSIVA DEL CONTRATISTA Y COMPAÑÍAS AFILIADAS

Los cargos por equipamiento, instalaciones y suministros básicos de propiedad exclusiva del Contratista o de cualquiera de sus

Compañías Afiliadas, se calcularán a tarifas no superiores a las tarifas comerciales promedio de terceros no afiliados que estén vigentes en ese momento para equipos, instalaciones y suministros básicos similares a ser usados en el Área en virtud del presente. Según le sea solicitado, el Contratista suministrará a ANCAP una lista de las tarifas y la base para su aplicación. Dichas tarifas serán revisadas ocasionalmente, pero no más de una vez cada seis (6) Meses.

Las herramientas de perforación y otros equipos de propiedad exclusiva que se pierdan en el pozo o se dañen y no tengan reparación podrán ser cargados al costo de remplazo menos la depreciación, más los costos de transporte para suministrar equipos similares al lugar en donde deban utilizarse.

3.6. SERVICIOS

3.6.1. El costo de los servicios, que incluyen las actividades contempladas en la Cláusula 2º, realizados por las Compañías Afiliadas del Contratista, personal técnico y profesional no establecidos en la República Oriental del Uruguay y no contemplados en el numeral 3.2 serán Costos o Inversiones (según corresponda). Las tasas individuales incluirán salarios, jornales y beneficios del personal técnico y profesional. Los Costos también incluirán todos los Costos de soporte necesarios para el personal técnico y profesional para realizar tales servicios, por ejemplo, sin que ello implique una limitación, el alquiler, suministros básicos, personal auxiliar, elaboración de bosquejos y mapas técnicos, teléfono, y otros gastos de comunicación, soporte informático, provisiones y suministros.

3.6.2. El costo de los servicios realizados por el personal técnico y profesional de cualquier Integrante del Contratista no Operador o sus Compañías Afiliadas respectivas será imputado en la Cuenta de Operaciones. Los cargos por tales servicios se ajustarán a los establecidos en los numerales 2.2 y 2.3 anteriores e incluirán los gastos del personal auxiliar, proyectos, teléfono y otros gastos de comunicación, soporte informático, provisiones, depreciaciones y amortizaciones.

3.6.3. Los cargos por servicios, que incluyen las actividades contempladas en la Cláusula 2º, suministrados por terceros, incluidos los Integrantes del Contratista no Operadores o las Compañías Afiliadas de cualquier Integrante del Contratista que haya contratado con el Contratista para realizar los servicios que normalmente son suministrados por otros proveedores, que no sean los servicios contemplados en los numerales 3.6.1 y 3.6.2 serán cargados como Costos o Inversiones, según el tipo de servicio realizado por dicho otro proveedor, Integrantes del Contratista o Compañía Afiliada. Tales cargos por los servicios prestados por otros Integrantes del Contratista o Compañías Afiliadas de los respectivos Integrantes del Contratista no excederán los actualmente en vigencia en caso de haberse realizado por terceros no afiliados, teniendo en cuenta la calidad y disponibilidad de los servicios.

3.6.4. Los costos incurridos como pagos por acceder o utilizar datos técnicos, de propiedad intelectual y know-how de cualquier Compañía Afiliada de un Integrante del Contratista serán considerados un Costo. Tales costos serán incluidos en los Presupuestos anuales como un ítem separado sujeto a la aprobación del Comité de Administración.

3.6.5. Los servicios contemplados en el presente numeral 3.6 serán revisados únicamente por ANCAP según lo establecido en el numeral 1.6.4.

3.7. SEGUROS

Las primas pagadas por seguros exigidos por la Ley Aplicable y/o el Contrato que se celebrará en beneficio de las Operaciones Petroleras, serán consideradas Costos y/o Inversiones (según corresponda). Los

pagos realizados con respecto a deducibles, franquicias, diferencia de cobertura o diferencia de límite serán considerados Costos y/o Inversiones (según corresponda).

3.8. DAÑOS Y PÉRDIDAS DE BIENES

3.8.1. Todos los costos y gastos necesarios para remplazar, reparar o remediar daños o pérdidas causados por incendio, inundación, tormentas, robo, accidentes u otras causas en el Área del Contrato, instalaciones e infraestructura de las Operaciones Petroleras. El Contratista presentará por escrito a ANCAP un detalle de los daños o pérdidas que superen un millón de Dólares (US\$ 1.000.000) tan pronto como sea posible una vez que el Contratista haya recibido el informe de tales incidentes. Todas las pérdidas que superen un millón de Dólares (US\$ 1.000.000) se asentarán en forma separada en la declaración mensual de Costos, Inversiones y Créditos emitida de acuerdo con el numeral 6.3.

3.8.2. Los Créditos por las liquidaciones percibidas de seguros con cobertura sobre el Área del Contrato, instalaciones e infraestructura de las Operaciones Petroleras y/o por otras pérdidas o daños a bienes o materiales, serán acreditados en la Cuenta de Operaciones salvo que tales ingresos provengan de seguros adquiridos por el Contratista solamente con respecto a un valor menor que el resto de las Partes, en cuyo caso tal producto será acreditado a dichas Partes para quien se ha adquirido el seguro en proporción a sus aportes respectivos en virtud de la cobertura del seguro.

3.8.3. Las erogaciones incurridas por acuerdos transaccionales, laudos arbitrales y fallos judiciales relacionados con Operaciones Petroleras.

3.8.4. En caso de que, de acuerdo con la práctica razonable y prudente de la industria petrolera internacional, no se contratara ningún seguro contra un riesgo determinado, todas las erogaciones reales relacionadas incurridas y pagadas por el Contratista por concepto de liquidación de todas las pérdidas, reclamos, daños y fallos y cualquier otro gasto, incluidos los servicios legales, serán Costos e Inversiones (si corresponde) siempre que dicha pérdida, reclamo, daño, fallo u otro gasto no resultara directamente por Culpa Grave o Dolo por parte del Contratista.

3.8.5. Si se excluye un evento o ítem del seguro o de otro tipo de contrato de transferencia de riesgo, los costos relacionados con la reparación o reemplazo de dicho ítem o reparación o reemplazo debido a dicho evento son considerados Costos.

3.9. LITIGIO, RESOLUCIÓN DE CONFLICTOS Y GASTOS LEGALES RELACIONADOS

Los costos y gastos de litigio, resolución de conflictos y servicios legales relacionados requeridos para proteger el Área del Contrato y/o realizar las Operaciones Petroleras en virtud del Contrato, incluyen:

3.9.1. Servicios legales, incluidos los suministrados por las Partes o los empleados de las Compañías Afiliadas y todos los costos y gastos de litigio, arbitraje u otro procedimiento alternativo de resolución de conflicto, incluidos los honorarios y gastos razonables de los abogados, junto con los fallos obtenidos contra las Partes o cualquiera de ellos que surjan de las Operaciones Petroleras.

3.9.2. Si el Comité de Administración lo acuerda, los procedimientos de litigio, arbitraje u otros alternativas de resolución de conflictos que surjan de las acciones o demandas que afectan las Operaciones Petroleras en virtud del presente podrán ser manejados por el cuerpo legal de una o cualquiera de las Partes o sus Compañías Afiliadas respectivas; y un cargo acorde con los costos razonables por el suministro de tales servicios realizado por la Parte o sus Compañías Afiliadas al suministrar dicho servicio

al Contratista para la Cuenta de Operaciones, según el numeral 3.6.2.

3.10. TRIBUTOS Y ARANCELES

Todos los Tributos, aranceles, contribuciones y cargas gubernamentales, de cualquier tipo y naturaleza, calculados o gravados en relación con las Operaciones Petroleras, que no sean los basados en los ingresos, renta o patrimonio neto de un Integrante del Contratista.

3.11. ASPECTOS ECOLÓGICOS Y AMBIENTALES

Los costos incurridos en relación con cualquier bien, en términos de reglamentaciones legales por análisis arqueológicos y geofísicos relativos a la identificación y protección de recursos culturales y/o análisis o estudios que puedan ser requeridos por cualquier autoridad reglamentaria incluyendo el Plan de Gestión Ambiental, así como todos los permisos y licencias, y la realización de auditorías ambientales. Asimismo, los costos por suministrar y tener equipamiento de remoción y contención de contaminantes más los costos de control, limpieza y reparación que surjan de las responsabilidades relacionadas con la contaminación por Hidrocarburos, tal como lo establecen las Leyes y reglamentaciones Aplicables.

3.12. SALUD Y SEGURIDAD

Los costos incurridos en estudios de salud y seguridad, permisos y licencias, por la creación e implementación de procedimientos de seguridad y en la realización de auditorías de salud y seguridad.

3.13. TRANSPORTE

Serán incluidos como cargos directos los costos incurridos por transporte de equipamiento, materiales y suministros desde y dentro de la República Oriental del Uruguay, y desde un país extranjero hacia la República Oriental del Uruguay para realizar Operaciones Petroleras en virtud del Contrato, incluyendo costos directos como la carga, descarga, tasas portuarias y gastos de flete terrestre y marítimo.

3.14. DESMANTELAMIENTO (ABANDONO) Y RECUPERACIÓN

Tal como se estipula en la Cláusula 11° del Contrato, los montos destinados a la constitución del Fondo de Abandono se consideran Costos o Inversiones. Todos los gastos relacionados con el Desmantelamiento (Abandono) y la recuperación del Área deberán cubrirse de dicho Fondo.

3.15. TRADUCCIÓN

Los costos por traducción y los Costos de mantenimiento de registros relacionados con las Operaciones Petroleras, ya sean en inglés o español, serán considerados Costo.

3.16. COMUNICACIONES

Los costos de adquisición, arrendamiento, instalación, operación, reparación y mantenimiento de los sistemas de comunicación y/o gastos de comunicación y equipamiento, incluidos, sin que ello implique una limitación, los gastos de las instalaciones de radio, satélite y microondas entre el Área del Contrato y las instalaciones de base (incluidos los equipos de tierra y oficinas).

3.17. COSTOS E INVERSIONES NO RECUPERABLES

Los gastos relacionados con los temas que figuran más abajo no serán Costos ni Inversiones y no serán recuperables por los Integrantes del Contratista en virtud del Contrato:

- 3.17.1. costos y gastos incurridos antes de la Fecha de Entrada en Vigencia, incluidos los costos respecto de la preparación, firma y ratificación del Contrato
- 3.17.2. costos de comercialización o transporte de Hidrocarburos más allá del (los) Punto(s) de Fiscalización, salvo los incurridos por el Contratista

o cualquier Integrante del Contratista en nombre de ANCAP.

- 3.17.3. multas, intereses y sanciones impuestas por los Tribunales de la República Oriental del Uruguay
- 3.17.4. donaciones y contribuciones
- 3.17.5. costos incurridos por no asegurar lo que requería un seguro en virtud del Contrato, o el incumplimiento de los procedimientos establecidos por una póliza de seguro
- 3.17.6. costos y gastos incurridos como resultado de Culpa Grave o Dolo del Contratista, y
- 3.17.7. costos incurridos por administrar cualquier acuerdo societario entre los Integrantes del Contratista (joint venture).

CLÁUSULA 4° - CARGOS INDIRECTOS

El Contratista cargará en la Cuenta de Operaciones el Costo de los servicios indirectos del Contratista y sus Compañías Afiliadas. Estos costos son tales que no es práctico identificarlos separadamente, pero son necesarios y requeridos por el Contratista, ofrecen un beneficio real a las Operaciones Petroleras y serán incluidos en el Presupuesto. Para efectos de respaldar dichos costos, el Contratista podrá presentar un certificado emitido por un auditor externo independiente que acredite que dichos costos se encuentran relacionados con las Operaciones Petroleras. Ningún costo ni cargo contemplado en la Cláusula 3° será incluido ni duplicado en la Cláusula 4°. Quedan excluidos los gastos generales de la casa matriz o subsidiarias que no estén directamente relacionados con las Operaciones Petroleras. Estos costos serán Costos de acuerdo con la Cláusula 17° del Contrato.

CLÁUSULA 5° - DISPOSICIÓN DE LOS MATERIALES

5.1. DISPOSICIÓN

Ningún Integrante del Contratista tendrá la obligación de comprar Materiales sobrantes nuevos ni usados, pero tendrá derecho a hacerlo. El Contratista tendrá el derecho de deshacerse de Materiales pero deberá notificar y obtener el acuerdo previo del Comité de Administración de la disposición propuesta de los Materiales que tenga un valor original, ya sea por separado o globalmente igual o superior a doscientos cincuenta mil Dólares (US\$ 250.000). Cuando las Operaciones Petroleras se deshagan del Material cargado a la Cuenta de Operaciones, el Contratista comunicará al Comité de Administración el Costo original de dicho Material a la Cuenta de Operaciones. Los créditos por el Material vendido por el Contratista se harán a la cuenta de Operaciones en el mes en el que se recibió el pago por el Material. Los costos y gastos incurridos por el Contratista en la disposición de los Materiales serán imputados como Costos.

5.2. MATERIAL COMPRADO POR UNA PARTE O COMPAÑÍA AFILIADA

Los ingresos recibidos por el Contratista por el Material comprado por cualquier Integrante del Contratista o una Compañía Afiliada serán acreditados por el Contratista a la Cuenta de Operaciones, cuando el Material se cotice igual que el Material nuevo en virtud del numeral 3.4.2.2.1 y el Material usado se cotice igual que el Material usado en virtud del numeral 3.4.2.2.2 salvo que el Comité de Administración acuerde lo contrario.

5.3. VENTAS A TERCEROS

Los ingresos recibidos por el Material comprado por terceros serán acreditados por el Contratista a la Cuenta de Operaciones al valor neto que el Contratista le cobró al comprador. Todo reclamo por parte del comprador en caso de materiales defectuosos o de otro tipo será vuelto a cargar a la Cuenta de Operaciones una vez que el Contratista haya pagado.

CLÁUSULA 6° - DECLARACIONES

6.1. PRODUCCIÓN

A partir de la fecha de la primera Producción de Hidrocarburos

del Área del Contrato, el Contratista presentará, a los efectos de la Cláusula 17°, una declaración de Producción mensual al Comité de Administración que incluya la siguiente información por separado de cada Yacimiento y en forma global para el Área del Contrato:

- 6.1.1. La cantidad de Petróleo Crudo o Condensado producido y disponible medidos en el(los) Punto(s) de Fiscalización;
- 6.1.2. La calidad y características del Petróleo Crudo o Condensado producido y disponible;
- 6.1.3. La cantidad de Gas Natural Asociado y No Asociado producido y disponible medidos en el(los) Punto(s) de Fiscalización;
- 6.1.4. La calidad y composición de dicho Gas Natural producido y disponible separadamente;
- 6.1.5. Las cantidades de Petróleo Crudo, Condensado y Gas Natural utilizado para Operaciones Petroleras o inevitablemente pérdidas, incluyendo por quema y venteo;
- 6.1.6. El volumen del inventario de Hidrocarburos mantenido desde el primer Día de Mes en cuestión;
- 6.1.7. El volumen del inventario de Hidrocarburos mantenidos desde el último Día de Mes en cuestión; y
- 6.1.8. La cantidad de Días en el Mes en el cual se produjeron los Hidrocarburos desde cada Yacimiento.

ANCAP podrá indicar, por escrito, que la declaración de Producción incluya otros detalles razonables relacionados a la Producción de Hidrocarburos y los Integrantes del Contratista deberán ajustarse a dicha directriz.

La declaración de Producción del Mes será entregada al Comité de Administración dentro de los quince (15) Días siguientes concluido el Mes.

6.2. VALOR DE PRODUCCIÓN

El Contratista preparará, a los efectos de la Cláusula 17°, una declaración que informe los cálculos del valor del Petróleo Crudo, Condensado y/o Gas Natural producido y disponible durante cada Mes.

La declaración contendrá:

- 6.2.1. si corresponde, la cesta de Petróleos Crudos elegidos de acuerdo con el numeral 17.2.4 del Contrato;
- 6.2.2. si corresponde, el precio del Gas de acuerdo con el numeral 17.2.4 del Contrato;
- 6.2.3. la cantidad de Petróleo Crudo, Condensado o Gas Natural producido y disponible;
- 6.2.4. las cantidades de Petróleo Crudo, Condensado y Gas Natural utilizado para Operaciones Petroleras o inevitablemente pérdidas, incluyendo por quema y venteo;
- 6.2.5. la cantidad de Petróleo Crudo o Condensado o Gas Natural vendido durante el Mes en cuestión; y
- 6.2.6. el cálculo del valor del Petróleo Crudo o Condensado o Gas Natural.

La Declaración será entregada al Comité de Administración dentro de los treinta (30) Días siguientes a la conclusión del Mes.

6.3. COSTOS, INVERSIONES Y CRÉDITOS

El Contratista preparará, respecto de cada Mes, una declaración de los Costos, Inversiones y Créditos en virtud del numeral 17.1.5 del Contrato. La declaración distinguirá los gastos de Exploración, Desarrollo y Producción, e identificará por separado todos los ítems importantes de los Costos, Inversiones y Créditos clasificados en este Procedimiento Contable. La declaración distinguirá el valor de la venta de Hidrocarburos según los numerales 17.2.4.1 y 17.2.4.2 del Contrato y la ganancia incidental. Si ANCAP no está de acuerdo con el desglose de las categorías, está autorizada a solicitar un detalle más minucioso. La declaración contendrá lo siguiente:

- 6.3.1. Costos, Inversiones y Créditos del Mes en cuestión;
- 6.3.2. Costos, Inversiones y Créditos acumulados del Año en cuestión;
- 6.3.3. Pronóstico reciente de los Costos, Inversiones y Créditos acumulados a fin de Año; y
- 6.3.4. Variaciones entre el presupuesto y el pronóstico reciente y las explicaciones correspondientes.

La Declaración será entregada al Comité de Administración dentro de los treinta (30) Días siguientes a la conclusión del Mes.

6.4. DECLARACIÓN DE RECUPERACIÓN DEL COSTO

El Contratista preparará, con respecto a cada trimestre del Año Calendario, una declaración de recuperación del Costo que contenga la siguiente información:

- 6.4.1. Costos e Inversiones no recuperados realizados desde el trimestre calendario anterior; 6.4.2. Costos e Inversiones del trimestre calendario en cuestión;
- 6.4.3. Cantidad y valor del Cost Oil transportado y usado por los Integrantes del Contratista durante el trimestre calendario en cuestión;
- 6.4.4. Costos e Inversiones recuperados durante el trimestre en cuestión;
- 6.4.5. Monto acumulado total de los Costos e Inversiones recuperado al final del trimestre calendario en cuestión; y
- 6.4.6. Monto de los Costos e Inversiones que se llevarán a cabo el próximo trimestre calendario.

La Declaración será entregada al Comité de Administración dentro de los treinta (30) Días siguientes a la conclusión de dicho trimestre calendario.

6.5. DECLARACIÓN DE PARTICIPACIÓN EN LAS UTILIDADES

El Contratista preparará, con respecto a cada trimestre calendario, una declaración de participación de las utilidades que contenga lo siguiente:

- 6.5.1. De conformidad con la Cláusula 17° del Contrato, los porcentajes adecuados del Profit Oil que le corresponden a ANCAP y al Contratista en el trimestre calendario en cuestión;
- 6.5.2. El monto total de Profit Oil distribuido entre ANCAP y el Contratista en el trimestre calendario en cuestión;
- 6.5.3. El monto de Profit Oil adeudado a ANCAP y al Contratista, así como también a cada Integrante del Contratista, para el trimestre calendario en cuestión;
- 6.5.4. El monto del Profit Oil tomado o el pago recibido por ANCAP, por el Contratista, así como también por cada Integrante del Contratista, para el trimestre calendario en cuestión; y

- 6.5.5. Los ajustes que se realizarán, en caso de ser necesario, en los futuros trimestres calendarios en los respectivos montos de Profit Oil adeudado a ANCAP y al Contratista así como también a cada Integrante del Contratista y los ajustes acumulados que estén pendientes de los trimestres anteriores.

La Declaración será entregada al Comité de Administración antes de que se cumplan los treinta (30) Días posteriores a la finalización de dicho trimestre calendario. Todo ajuste requerido en la participación de las utilidades entre las Partes se realizará dentro de los treinta (30) Días de la presentación de la declaración.

6.6. CÁLCULO DEL FACTOR R

Factor R = Total Acumulado de la Cuenta de Ingresos / Total Acumulado de la Cuenta de Cost Oil

Para la mejor comprensión del cálculo del Factor R de conformidad con la Cláusula 17° y los numerales 2.1.18 y 2.1.26 del Contrato, a continuación se incluye un cálculo ejemplificativo mostrando la recuperación del Cost Oil durante un hipotético primer trimestre de producción en un Área Offshore.

Este cálculo ejemplificativo está hecho con base en los siguientes supuestos de recuperación de Cost Oil y Factor R:

- Todas las Inversiones hasta el final del primer trimestre fueron de tres mil millones de Dólares (US\$ 3.000.000.000).
- Todos los Costos hasta el final del primer trimestre fueron de cuarenta Dólares (US\$ 40) por barril.
- La Producción durante el primer trimestre fue de 20.000 barriles por día.
- El precio del petróleo calculado FOB Uruguay para el primer trimestre fue de cien Dólares (US\$ 100) por barril
- El número de Días en el primer trimestre fueron noventa y uno (91).
- Ingreso Bruto = Precio petróleo FOB Uruguay * número de Días en el trimestre * barriles por día.
- Cost Oil = Inversiones + Costos, de acuerdo al numeral 2.1.18 del Contrato.
- Las Inversiones se recuperan en veinte (20) partes o cuotas trimestrales, de acuerdo al numeral 17.1.2 del Contrato.
- Recuperación de Cost Oil = 60% del Ingreso Bruto (para Petróleo Crudo) y 80% del Ingreso Bruto (para Gas Natural), de acuerdo al Artículo 17.1 del Contrato.
- Cualquier monto acumulado de Cost Oil no recuperado en el trimestre en curso se traslada al próximo, y al (los) trimestre(s) subsiguiente(s) hasta su total recuperación, o hasta el vencimiento o terminación del Contrato, de acuerdo a los numerales 17.1.3 y 17.1.1.1 del Contrato
- El cálculo hipotético del Factor R para el primer trimestre con base en un Desarrollo de Petróleo y los supuestos descritos anteriormente, sería como se describe a continuación:
 - * Ingreso Bruto = US\$100/bbl*91 Días/trimestre*20.000 bbl/día = US\$182 millones.
 - * Inversiones = 3000/20 = US\$150 millones
 - * Costos = US\$40/bbl*91 Días*20.000 bbls/día = US\$72,8 millones.
 - * Cost Oil = Inversiones + Costos = US\$ 150 millones + US\$ 72,8 millones US\$ 222,8 millones
 - * Factor R = Ingreso Bruto acumulado / Cost Oil acumulado = 0,82

El Cost Oil acumulado se usa para el cálculo del Factor R. Por lo tanto, R será menor que 1 hasta que el Ingreso Bruto acumulado sea igual a los Costos e Inversiones acumuladas.

En el anterior ejemplo, solo el 60% del Ingreso Bruto se puede aplicar a la recuperación de Cost Oil y el 40% restante se traslada a trimestres posteriores. Por lo tanto, el Cost Oil recuperado en el primer trimestre = $182 * 60\% = \text{US\$}109,2 \text{ millones}$. Como el Cost Oil acumulado es US\$222,8 millones, el balance por recuperar es de US\$ 113,6 millones (US\$222,8 millones - US\$109,2 millones = US\$ 113,6 millones) se traslada al próximo trimestre.

La tabla que luce a continuación muestra este ejemplo a través de 100 trimestres consecutivos, con los siguientes supuestos:

- No hubo más inversiones posteriores al primer trimestre. - Los Costos en cada trimestre fueron de US\$40 por barril.
- La Producción en cada trimestre fue de 20.000 barriles por día.
- El precio del Petróleo calculado FOB Uruguay para cada trimestre fue de US\$ 100 por barril
- El número de Días en cada trimestre fue 91.

- Ingreso Bruto = Precio petróleo FOB Uruguay * número de Días en el trimestre * barriles por día.
- Cost Oil = Inversiones + Costos, de acuerdo al numeral 2.1.18 del Contrato.
- Las Inversiones se recuperan en 20 partes o cuotas trimestrales, de acuerdo al numeral 17.1.2 del Contrato.
- Recuperación de Cost Oil = 60% del Ingreso Bruto (para Petróleo Crudo) y 80% del Ingreso Bruto (para Gas Natural), de acuerdo al numeral 17.1 del Contrato.
- Cualquier monto acumulado de Cost Oil no recuperado en el trimestre en curso se traslada al próximo, y al (los) trimestre(s) subsiguiente(s) hasta su total recuperación, o hasta el vencimiento o terminación del Contrato, de acuerdo a los numerales 17.1.3 y 17.1.1.1 del Contrato

Trimestre	Ingreso (MMUS\$)	Ingreso acumulado (MMUS\$)	OPEX (MMUS\$)	CAPEX (MMUS\$)	COST OIL (MMUS\$)	COST OIL acumulado (MMUS\$)	FACTOR R	Límite de Cost Oil (MMUS\$)	COST OIL Traslado (MMUS\$)	COST OIL Pagado (MMUS\$)	PROFIT OIL (MMUS\$)
1	182.00	182.00	72.80	150.00	222.80	222.80	0.82	109.20		109.20	72.80
2	182.00	364.00	72.80	150.00	222.80	445.60	0.82	109.20	113.60	109.20	72.80
3	182.00	546.00	72.80	150.00	222.80	668.40	0.82	109.20	227.20	109.20	72.80
4	182.00	728.00	72.80	150.00	222.80	891.20	0.82	109.20	340.80	109.20	72.80
5	182.00	910.00	72.80	150.00	222.80	1114.00	0.82	109.20	454.40	109.20	72.80
6	182.00	1092.00	72.80	150.00	222.80	1336.80	0.82	109.20	568.00	109.20	72.80
7	182.00	1274.00	72.80	150.00	222.80	1559.60	0.82	109.20	681.60	109.20	72.80
8	182.00	1456.00	72.80	150.00	222.80	1782.40	0.82	109.20	795.20	109.20	72.80
9	182.00	1638.00	72.80	150.00	222.80	2005.20	0.82	109.20	908.80	109.20	72.80
10	182.00	1820.00	72.80	150.00	222.80	2228.00	0.82	109.20	1022.40	109.20	72.80
11	182.00	2002.00	72.80	150.00	222.80	2450.80	0.82	109.20	1136.00	109.20	72.80
12	182.00	2184.00	72.80	150.00	222.80	2673.60	0.82	109.20	1249.60	109.20	72.80
13	182.00	2366.00	72.80	150.00	222.80	2896.40	0.82	109.20	1363.20	109.20	72.80
14	182.00	2548.00	72.80	150.00	222.80	3119.20	0.82	109.20	1476.80	109.20	72.80
15	182.00	2730.00	72.80	150.00	222.80	3342.00	0.82	109.20	1590.40	109.20	72.80
16	182.00	2912.00	72.80	150.00	222.80	3564.80	0.82	109.20	1704.00	109.20	72.80
17	182.00	3094.00	72.80	150.00	222.80	3787.60	0.82	109.20	1817.60	109.20	72.80
18	182.00	3276.00	72.80	150.00	222.80	4010.40	0.82	109.20	1931.20	109.20	72.80
19	182.00	3458.00	72.80	150.00	222.80	4233.20	0.82	109.20	2044.80	109.20	72.80
20	182.00	3640.00	72.80	150.00	222.80	4456.00	0.82	109.20	2158.40	109.20	72.80
21	182.00	3822.00	72.80	0.00	72.80	4678.80	0.84	109.20	2272.00	109.20	72.80
22	182.00	4004.00	72.80	0.00	72.80	4901.60	0.82	109.20	2385.60	109.20	72.80
23	182.00	4186.00	72.80	0.00	72.80	5124.40	0.82	109.20	2499.20	109.20	72.80
24	182.00	4368.00	72.80	0.00	72.80	5347.20	0.82	109.20	2612.80	109.20	72.80
25	182.00	4550.00	72.80	0.00	72.80	5570.00	0.84	109.20	2726.40	109.20	72.80
26	182.00	4732.00	72.80	0.00	72.80	5792.80	0.82	109.20	2840.00	109.20	72.80
27	182.00	4914.00	72.80	0.00	72.80	6015.60	0.82	109.20	2953.60	109.20	72.80
28	182.00	5096.00	72.80	0.00	72.80	6238.40	1.01	109.20	3067.20	109.20	72.80
29	182.00	5278.00	72.80	0.00	72.80	6461.20	0.82	109.20	3180.80	109.20	72.80
30	182.00	5460.00	72.80	0.00	72.80	6684.00	1.05	109.20	3294.40	109.20	72.80
31	182.00	5642.00	72.80	0.00	72.80	6906.80	1.07	109.20	3408.00	109.20	72.80
32	182.00	5824.00	72.80	0.00	72.80	7129.60	1.09	109.20	3521.60	109.20	72.80
33	182.00	6006.00	72.80	0.00	72.80	7352.40	1.11	109.20	3635.20	109.20	72.80
34	182.00	6188.00	72.80	0.00	72.80	7575.20	1.13	109.20	3748.80	109.20	72.80
35	182.00	6370.00	72.80	0.00	72.80	7798.00	1.15	109.20	3862.40	109.20	72.80
36	182.00	6552.00	72.80	0.00	72.80	8020.80	1.17	109.20	3976.00	109.20	72.80
37	182.00	6734.00	72.80	0.00	72.80	8243.60	1.18	109.20	4089.60	109.20	72.80
38	182.00	6916.00	72.80	0.00	72.80	8466.40	1.20	109.20	4203.20	109.20	72.80
39	182.00	7098.00	72.80	0.00	72.80	8689.20	1.22	109.20	4316.80	109.20	72.80
40	182.00	7280.00	72.80	0.00	72.80	8912.00	1.23	109.20	4430.40	109.20	72.80
41	182.00	7462.00	72.80	0.00	72.80	9134.80	1.25	109.20	4544.00	109.20	72.80
42	182.00	7644.00	72.80	0.00	72.80	9357.60	1.26	109.20	4657.60	109.20	72.80
43	182.00	7826.00	72.80	0.00	72.80	9580.40	1.28	109.20	4771.20	109.20	72.80
44	182.00	8008.00	72.80	0.00	72.80	9803.20	1.29	109.20	4884.80	109.20	72.80
45	182.00	8190.00	72.80	0.00	72.80	10026.00	1.30	109.20	4998.40	109.20	72.80
46	182.00	8372.00	72.80	0.00	72.80	10248.80	1.32	109.20	5112.00	109.20	72.80
47	182.00	8554.00	72.80	0.00	72.80	10471.60	1.33	109.20	5225.60	109.20	72.80
48	182.00	8736.00	72.80	0.00	72.80	10694.40	1.35	109.20	5339.20	109.20	72.80
49	182.00	8918.00	72.80	0.00	72.80	10917.20	1.36	109.20	5452.80	109.20	72.80
50	182.00	9100.00	72.80	0.00	72.80	11140.00	1.37	109.20	5566.40	109.20	72.80
51	182.00	9282.00	72.80	0.00	72.80	11362.80	1.38	109.20	5680.00	109.20	72.80
52	182.00	9464.00	72.80	0.00	72.80	11585.60	1.39	109.20	5793.60	109.20	72.80
53	182.00	9646.00	72.80	0.00	72.80	11808.40	1.41	109.20	5907.20	109.20	72.80
54	182.00	9828.00	72.80	0.00	72.80	12031.20	1.42	109.20	6020.80	109.20	72.80
55	182.00	10010.00	72.80	0.00	72.80	12254.00	1.43	109.20	6134.40	109.20	72.80
56	182.00	10192.00	72.80	0.00	72.80	12476.80	1.44	109.20	6248.00	109.20	72.80
57	182.00	10374.00	72.80	0.00	72.80	12699.60	1.45	109.20	6361.60	109.20	72.80
58	182.00	10556.00	72.80	0.00	72.80	12922.40	1.46	109.20	6475.20	109.20	72.80
59	182.00	10738.00	72.80	0.00	72.80	13145.20	1.47	109.20	6588.80	109.20	72.80
60	182.00	10920.00	72.80	0.00	72.80	13368.00	1.48	109.20	6702.40	109.20	72.80
61	182.00	11102.00	72.80	0.00	72.80	13590.80	1.49	109.20	6816.00	109.20	72.80
62	182.00	11284.00	72.80	0.00	72.80	13813.60	1.50	109.20	6929.60	109.20	72.80
63	182.00	11466.00	72.80	0.00	72.80	14036.40	1.51	109.20	7043.20	109.20	72.80
64	182.00	11648.00	72.80	0.00	72.80	14259.20	1.52	109.20	7156.80	109.20	72.80
65	182.00	11830.00	72.80	0.00	72.80	14482.00	1.53	109.20	7270.40	109.20	72.80
66	182.00	12012.00	72.80	0.00	72.80	14704.80	1.54	109.20	7384.00	109.20	72.80
67	182.00	12194.00	72.80	0.00	72.80	14927.60	1.55	109.20	7497.60	109.20	72.80
68	182.00	12376.00	72.80	0.00	72.80	15150.40	1.56	109.20	7611.20	109.20	72.80

69	182.00	12466.00	72.80	0.00	72.80	8023.20	1.57	109.20	534.80	109.20	72.80
70	182.00	12740.00	72.80	0.00	72.80	8096.00	1.57	109.20	488.40	109.20	72.80
71	182.00	12923.00	72.80	0.00	72.80	8169.80	1.58	109.20	458.00	109.20	72.80
72	182.00	13104.00	72.80	0.00	72.80	8241.60	1.59	109.20	415.60	109.20	72.80
73	182.00	13285.00	72.80	0.00	72.80	8314.40	1.60	109.20	379.20	109.20	72.80
74	182.00	13468.00	72.80	0.00	72.80	8387.20	1.61	109.20	342.80	109.20	72.80
75	182.00	13650.00	72.80	0.00	72.80	8460.00	1.61	109.20	306.40	109.20	72.80
76	182.00	13832.00	72.80	0.00	72.80	8532.80	1.62	109.20	270.00	109.20	72.80
77	182.00	14014.00	72.80	0.00	72.80	8605.60	1.63	109.20	233.60	109.20	72.80
78	182.00	14196.00	72.80	0.00	72.80	8678.40	1.64	109.20	197.20	109.20	72.80
79	182.00	14378.00	72.80	0.00	72.80	8751.20	1.64	109.20	160.80	109.20	72.80
80	182.00	14560.00	72.80	0.00	72.80	8824.00	1.65	109.20	124.40	109.20	72.80
81	182.00	14742.00	72.80	0.00	72.80	8896.80	1.66	109.20	88.00	109.20	72.80
82	182.00	14924.00	72.80	0.00	72.80	8969.60	1.66	109.20	51.60	109.20	72.80
83	182.00	15106.00	72.80	0.00	72.80	9042.40	1.67	109.20	15.20	88.00	94.00
84	182.00	15288.00	72.80	0.00	72.80	9115.20	1.68	109.20	0.00	72.80	109.20
85	182.00	15470.00	72.80	0.00	72.80	9188.00	1.68	109.20	0.00	72.80	109.20
86	182.00	15652.00	72.80	0.00	72.80	9260.80	1.69	109.20	0.00	72.80	109.20
87	182.00	15834.00	72.80	0.00	72.80	9333.60	1.70	109.20	0.00	72.80	109.20
88	182.00	16016.00	72.80	0.00	72.80	9406.40	1.70	109.20	0.00	72.80	109.20
89	182.00	16198.00	72.80	0.00	72.80	9479.20	1.71	109.20	0.00	72.80	109.20
90	182.00	16380.00	72.80	0.00	72.80	9552.00	1.71	109.20	0.00	72.80	109.20
91	182.00	16562.00	72.80	0.00	72.80	9624.80	1.72	109.20	0.00	72.80	109.20
92	182.00	16744.00	72.80	0.00	72.80	9697.60	1.73	109.20	0.00	72.80	109.20
93	182.00	16926.00	72.80	0.00	72.80	9770.40	1.73	109.20	0.00	72.80	109.20
94	182.00	17108.00	72.80	0.00	72.80	9843.20	1.74	109.20	0.00	72.80	109.20
95	182.00	17290.00	72.80	0.00	72.80	9916.00	1.74	109.20	0.00	72.80	109.20
96	182.00	17472.00	72.80	0.00	72.80	9988.80	1.75	109.20	0.00	72.80	109.20
97	182.00	17654.00	72.80	0.00	72.80	10061.60	1.75	109.20	0.00	72.80	109.20
98	182.00	17836.00	72.80	0.00	72.80	10134.40	1.76	109.20	0.00	72.80	109.20
99	182.00	18018.00	72.80	0.00	72.80	10207.20	1.77	109.20	0.00	72.80	109.20
100	182.00	18200.00	72.80	0.00	72.80	10280.00	1.77	109.20	0.00	72.80	109.20
TOTAL	18200.00		7280.00	3860.00	10280.00				10280.00	7920.00	

TABLA 6: EJEMPLO DE CÁLCULO DEL FACTOR R

CLÁUSULA 7° - INVENTARIOS

7.1.INVENTARIOS PERIÓDICOS - NOTIFICACIÓN Y REPRESENTACIÓN

Por períodos razonables, pero al menos una vez al año, el Contratista debe llevar el inventario de todo el Material conservado en el depósito en donde normalmente se guardan los registros contables. El gasto de administración de los inventarios periódicos será considerado un Costo. El Contratista le enviará a ANCAP una notificación escrita con al menos sesenta (60) Días de anticipación sobre su intención de llevar dicho inventario, y ANCAP, por su cuenta y gasto, tendrá derecho a tener presente un representante. La ausencia de un representante de ANCAP en dicho control de inventario obligará a ANCAP a aceptar el inventario realizado por el Contratista. En cualquiera de los casos, el Contratista le entregará a ANCAP una conciliación de los excedentes y faltantes. Los ajustes del inventario a la Cuenta de Operaciones serán realizados para los excedentes y faltantes. Cualquier ajuste equivalente o superior a cinco millones de Dólares (US\$ 5.000.000) acumulados anualmente será comunicado al Comité de Administración.

ANEXO V: BASES DEL RÉGIMEN PARA LA SELECCIÓN DE EMPRESAS DE OPERACIONES PETROLERAS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY (RONDA URUGUAY ABIERTA), SIN LOS ANEXOS QUE LAS INTEGRAN

ÍNDICE

- Cláusula 1°

Cláusula 2°

Cláusula 3°

Cláusula 4°

Cláusula 5°

Cláusula 6°

Cláusula 7°

Cláusula 8°

Cláusula 9°

Cláusula 10°

Cláusula 11°

Cláusula 12°

Cláusula 13°
- Objeto

Cronograma

Áreas disponibles

Modelo de contrato

Condiciones generales del proceso de selección

Pago de participación

Calificación de las empresas para el proceso de selección

Comunicaciones referidas a la Ronda Uruguay Abierta

Forma de presentación de las propuestas

Vigencia mínima de la propuesta

Acto de presentación de propuesta/s.

Información técnica de las áreas

Evaluación de las propuestas

- Cláusula 14°

Cláusula 15°

Cláusula 16°

Anexos:

Anexo A

Anexo B

Anexo C

Anexo D

Anexo E

Anexo F

Anexo G

Anexo H

Anexo I

Anexo J

Anexo K

Anexo L

Anexo M

Anexo N

Anexo O
- Garantía de mantenimiento de propuestas

Autorización del poder ejecutivo

Suscripción del contrato

Checklist de documentos

Declaración jurada aceptando los términos y condiciones del modelo de bases

Carta de interés para participar en el proceso de selección

Documentos de identificación y capacidad legal del oferente

Declaración jurada de inexistencia de incompatibilidad e inhabilidad para presentar propuestas

Modelo de carta garantía de casas matrices o controlantes

Propuesta de programa exploratorio — Subperíodo Básico

Porcentaje de asociación

Propuesta económica

Acuerdo de confidencialidad

Disco de datos onshore

Disco de datos offshore

Modelo de contrato para el otorgamiento de áreas para la exploración-explotación de hidrocarburos en áreas continentales (onshore) de la República Oriental del Uruguay

Modelo de contrato para el otorgamiento de áreas para la exploración-explotación de hidrocarburos en áreas costa afuera (offshore) de la República Oriental del Uruguay

Declaración jurada aceptando los términos y condiciones del modelo de contrato

La Administración Nacional de Combustibles, Alcohol y Portland (en adelante ANCAP), Ente Autónomo del dominio industrial y comercial del Estado, con dirección en Paysandú s/n esq. Avenida Libertador Brigadier General Lavalleja, convoca en el marco de un Régimen abierto de forma continua para la presentación de propuestas: "Ronda Uruguay Abierta", a Empresas de Operaciones Petroleras interesadas en realizar actividades de exploración y explotación de Hidrocarburos en áreas continentales (onshore) y en áreas costa afuera (offshore) de la República Oriental del Uruguay, bajo la modalidad de Contratos de Producción Compartida.

1. OBJETO

Este Régimen tiene por objetivo seleccionar, para cada una de las Áreas que se definan en cada Instancia, a la/s Empresa/s de Operaciones Petrolera/s que presente/n la mejor propuesta según los términos establecidos en estas Bases, a los efectos de celebrar con ella/s un Contrato de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, por cada una de las referidas Áreas.

2. CRONOGRAMA

Queda habilitada de forma permanente la posibilidad de solicitar la calificación para el Proceso de Selección, así como la de presentación de propuestas, las cuales serán evaluadas en 2 Instancias por año. Una vez finalizada cada Instancia, ANCAP considerará las propuestas que se hubieren realizado en la Instancia en cuestión, analizando la viabilidad de las mismas de conformidad con las disposiciones legales vigentes y los términos de las presentes Bases, así como su conveniencia.

Actividad	Propuestas en la 1ª Instancia	Propuestas en la 2ª Instancia
Presentación de Carta de Intención y de documentos para la calificación de Empresas de Operaciones Petroleras	Hasta el último día hábil de Abril	Hasta el último día hábil de Octubre
Notificación de Calificación de Empresas de Operaciones Petroleras	Hasta el penúltimo día hábil de Mayo	Hasta el penúltimo día hábil de Noviembre
Presentación de propuestas	Hasta el último día hábil de Mayo a las 14.00, hora local.	Hasta el último día hábil de Noviembre a las 14.00, hora local.
Apertura de las propuestas	Último día hábil de Mayo a las 14.30, hora local.	Último día hábil de Noviembre a las 14.30, hora local.
Definición por parte de ANCAP de la propuesta ganadora de cada Área (*)	No más allá del último día hábil de Agosto.	No más allá del último día hábil de Febrero.

(*) Nota: La firma del Contrato queda sujeta a la aprobación del Poder Ejecutivo

TABLA 1: CRONOGRAMA DE "RONDA URUGUAY ABIERTA"

3. ÁREAS DISPONIBLES

ANCAP delimitará las áreas a ofrecer, tanto en áreas continentales (onshore) como en áreas en la plataforma continental (offshore), sujetas a las directivas del Poder Ejecutivo, en cuanto a que:

- * No interfieran con otras áreas con contrato de exploración-explotación de hidrocarburos
- * No superen los 20,000Km² las áreas offshore y los 10.000Km² las áreas onshore

Con respecto a los aspectos técnicos de la definición de áreas se establece que:

- * Las áreas deberán estar conformadas por lotes enteros, de 5 minutos de grado de Latitud por 5 minutos de grado de Longitud, unidos por sus lados o su diagonal, a menos que límites comunes con otros estados u otras circunstancias lo impidan
- * Los nodos serán definidos en coordenadas Latitud — Longitud y se unirán por segmentos de recta en proyección Mercator
- * Tanto para las áreas offshore como onshore se utilizará el Datum WGS84
- * Para el cálculo de las superficies de áreas onshore se utilizará la Proyección UTM21
- * Para el cálculo de las superficies de áreas offshore se utilizará la Proyección UTM22
- * Se consideran como Áreas Offshore Someras aquellas cuya lámina de agua no supere los 1000m en más del 90% del Área. El resto de las Áreas Offshore se consideran Áreas Offshore Profundas.

En caso de haber modificación en la delimitación de áreas respecto de la última aceptada por el Poder Ejecutivo a través del MIEM, ANCAP le comunicará las áreas que propone ofrecer para cada Instancia. El Poder Ejecutivo a través del MIEM tendrá un plazo de sesenta (60) días para aprobar o rechazar la delimitación de áreas propuesta por ANCAP. En caso de no recibir comunicación, se entenderá que el Poder Ejecutivo rechaza la nueva delimitación de áreas propuesta por ANCAP, manteniéndose la última delimitación de áreas aceptada por el Poder Ejecutivo a través del MIEM.

Previo a cada Instancia, ANCAP dará la más amplia difusión en la industria petrolera de las áreas ofrecidas.

4. MODELO DE CONTRATO

En el Anexo M se presenta el "Modelo de contrato para el otorgamiento de áreas para la exploración-explotación de Hidrocarburos en áreas continentales (onshore) de la República Oriental del Uruguay".

En el Anexo N se presenta el "Modelo de contrato para el otorgamiento de áreas para la exploración-explotación de Hidrocarburos en áreas costa afuera (offshore) de la República Oriental del Uruguay".

Por los mismos ANCAP encomienda al Contratista realizar, en forma exclusiva y, en nombre de ANCAP o del organismo estatal que eventualmente lo pudiera sustituir en el futuro, los trabajos correspondientes a la Exploración y eventual Explotación de Hidrocarburos en el Área del Contrato.

5. CONDICIONES GENERALES DEL PROCESO DE SELECCIÓN

5.1. Las empresas que podrán participar en el marco del Régimen "Ronda Uruguay Abierta" para el otorgamiento de áreas serán aquellas empresas que, teniendo la calidad de "Empresas Calificadas", presenten propuesta para un Área o Áreas, en cualquiera de las Instancias referidas en el numeral 2.

Sin perjuicio de los montos y valores referidos en los numerales 7.2 y 7.3, las empresas calificadas podrán presentarse como Operadores en un máximo de 15.000Km² para áreas onshore o 30.000Km² para áreas offshore.

En ningún caso las empresas calificadas podrán presentarse como Operadores en más de 4 áreas.

Para las empresas que revisten calidad de operador con contratos vigentes a la fecha de presentación de las propuestas, también aplican estos máximos establecidos considerando el número y la superficie de contratos vigentes.

5.2. Las empresas deberán presentar una propuesta independiente por cada Área.

Asimismo, una vez obtenida la autorización del Poder Ejecutivo, ANCAP suscribirá con la empresa que resulte adjudicataria, tantos Contratos como Áreas le fueron otorgadas.

5.3. La Propuesta deberá:

- * Presentarse en idioma español, a excepción de los folletos, memorias y documentos técnicos similares, los que por su naturaleza podrán presentarse en idioma inglés.
- * Presentarse por duplicado bajo sobre cerrado.
- * Estar foliada y firmada en todas sus fojas por quien o quienes acrediten estar debidamente autorizados. Con respecto a la copia que acompaña al ejemplar original de la propuesta, se admitirá que la misma no lleve firmas ológrafas.

5.4. La información que proporcionen las empresas tendrá carácter de Declaración Jurada. ANCAP se reserva el derecho de verificar dicha información por fuente independiente.

5.5. Se considerará desierto el Proceso de Selección para un Área en una Instancia específica cuando no se presente ninguna propuesta o no exista una propuesta válida, según las condiciones establecidas en estas Bases, para dicha Área específica.

- 5.6. ANCAP se reserva el derecho de no adjudicar algún Área, aún en el caso de que existan propuestas válidas para la misma, por considerarlas inconvenientes.
- 5.7. ANCAP es la única entidad competente para la interpretación auténtica de las Bases del Régimen 'Ronda Uruguay Abierta'.
- 5.8. Serán de cargo exclusivo del proponente todos los costos directos e indirectos asociados a la preparación y presentación de su solicitud de calificación y/o de su propuesta, no siendo ANCAP responsable de estos costos, ni de su reembolso, indemnización o compensación alguna.

6. PAGO DE PARTICIPACIÓN

Es requisito para la presentación de propuestas, la constancia del Pago de Participación por parte de la empresa que desee presentarse.

Se aclara que:

- * El Pago de Participación posibilita la presentación de la empresa en todas las Áreas para las que presente propuestas, para todas las Instancias que esté habilitado para hacerlo.
- * El Pago de Participación por parte de una sociedad de un grupo económico posibilita la participación de cualquier sociedad que forme parte del mismo grupo económico.
- * En el caso de que la propuesta sea realizada por un Consorcio, cada uno de los integrantes del mismo deberá realizar el Pago de Participación.

El Pago de Participación deberá realizarse a través de una transferencia bancaria. En este caso ANCAP enviará el comprobante de pago, a la dirección que la empresa indique. La transferencia bancaria deberá ser realizada a:

- * Banco de la República Oriental del Uruguay — Dependencia Misiones
- * Dirección: Cerrito 440 — Montevideo-Uruguay
- * Código Swift: BROUUYMM
- * Cuenta en dólares USA: Caja de Ahorros Transferencia N° 001548619 - 00002
- * Beneficiario: ANCAP

debiéndose depositar a favor de ANCAP, cinco mil Dólares (US\$ 5.000) para propuestas onshore y diez mil Dólares (US\$ 10.000) para propuestas offshore, ambas sumas netas, libres de gastos bancarios e impuestos.

El Pago de Participación le otorgará a la empresa el derecho a un disco con datos básicos onshore u offshore según corresponda, cuyo contenido se detalla en los Anexos K y L respectivamente, sujeto a la suscripción del Acuerdo de Confidencialidad contenido en el Anexo J de estas Bases.

7. CALIFICACIÓN DE LAS EMPRESAS PARA EL PROCESO DE SELECCIÓN

Las empresas interesadas en calificar bajo el Régimen de "Ronda Uruguay Abierta" deberán presentar, según le sea aplicable, la documentación referida en el Anexo A.

A los efectos de la evaluación de la empresa, para su correspondiente calificación, ANCAP analizará los siguientes aspectos:

7.1. ASPECTOS LEGALES (PARA OPERADORES Y NO OPERADORES)

- 7.1.1. Documentos (originales o autenticados) que acrediten la existencia y representación legal junto con el Anexo D.
- 7.1.2. Declaración de inexistencia de incompatibilidad e inhabilidad para presentar propuestas, según modelo que se agrega como Anexo E.

7.1.3. Para el caso que la empresa interesada sea una persona jurídica extranjera, deberá presentar la documentación requerida debidamente traducida y legalizada o apostillada, según corresponda.

7.1.4. Si el proponente:

- 7.1.4.1. proyecta constituir un Consorcio para la ejecución del contrato, se deberá presentar carta intención de constituir el Consorcio, en las que consten los siguientes requisitos mínimos:
- * Intención de constituir un Consorcio de acuerdo con la Ley N° 16.060 y Artículo 193 de la Ley N° 19.149.
 - * Nombre, integración y domicilio del futuro Consorcio.

7.1.4.2. fuera un Consorcio constituido de acuerdo a la Ley de Sociedades Comerciales N° 16.060 y Artículo 193 de la Ley N° 19.149, deberá presentar además el documento constitutivo del Consorcio, otorgado con los requisitos establecidos según las condiciones exigidas en las citadas Leyes.

7.2. ASPECTOS ECONÓMICOS / FINANCIEROS (OPERADORES Y NO OPERADORES)

7.2.1. Para que una empresa califique a los efectos de poder presentar una propuesta en el Proceso de Selección deberá acreditar:

Periodo del Contrato para el que postula la Calificación	Áreas Onshore	Áreas Offshore Someras	Áreas Offshore Profundas
Subperiodo de exploración sin Pozo Exploratorio	• Patrimonio Promedio 2MMUS\$ + 0.5MMUS\$ por cada área adicional; o • Activo Promedio 6MMUS\$ + 1.5MMUS\$ por cada área adicional	• Patrimonio Promedio 5MMUS\$ + 10MMUS\$ por cada área adicional; o • Activo Promedio 150MMUS\$ + 30MMUS\$ por cada área adicional	• Patrimonio Promedio 150MMUS\$ + 50MMUS\$ por cada área adicional; o • Activo Promedio 450MMUS\$ + 150MMUS\$ por cada área adicional
Subperiodo de exploración con Pozo Exploratorio	• Patrimonio Promedio 4MMUS\$ + 1MMUS\$ por cada área adicional; o • Activo Promedio 12MMUS\$ + 3MMUS\$ por cada área adicional	• Patrimonio Promedio 100MMUS\$ + 25MMUS\$ por cada área adicional; o • Activo Promedio 300MMUS\$ + 75MMUS\$ por cada área adicional	• Patrimonio Promedio 300MMUS\$ + 100MMUS\$ por cada área adicional; o • Activo Promedio 800MMUS\$ + 300MMUS\$ por cada área adicional
Periodos de Exploración y Explotación	• Top 100 Global NOC & IOC Rankings; o • Patrimonio Promedio 10MMUS\$ + 2MMUS\$ por cada área adicional; o • Activo Promedio 30MMUS\$ + 6MMUS\$ por cada área adicional	• Top 100 Global NOC & IOC Rankings; o • Patrimonio Promedio 300MMUS\$ + 100MMUS\$ por cada área adicional; o • Activo Promedio 900MMUS\$ + 300MMUS\$ por cada área adicional	• Top 100 Global NOC & IOC Rankings; o • Patrimonio Promedio 500MMUS\$ + 200MMUS\$ por cada área adicional; o • Activo Promedio 1500MMUS\$ + 800MMUS\$ por cada área adicional

TABLA 2. REQUERIMIENTOS ECONÓMICO - FINANCIEROS PARA LA CALIFICACIÓN

7.2.2. Con respecto a los aspectos económico-financieros requeridos a las empresas para su calificación se aclara que:

- 7.2.2.1. Para acreditar que la empresa posee el patrimonio promedio o el activo promedio requeridos, la misma deberá suministrar los balances de los 3 últimos años (Estado de Situación Patrimonial y Estado de Resultados), auditados por auditor independiente.
- 7.2.2.2. Si la empresa sólo contara con 2 balances auditados, por no tener una existencia tal que le permita tener 3, ANCAP podrá considerar evaluar el patrimonio promedio o el activo promedio de dicha empresa a partir de los referidos 2 balances auditados.
- 7.2.2.3. Los requerimientos en los aspectos económico-financieros para la calificación son iguales para las empresas que pretendan actuar como Operador y como No Operador.
- 7.2.2.4. Se puede obtener la calificación en los aspectos económico - financieros para un Consorcio (o en caso que se proyecte constituir un Consorcio para la ejecución del contrato). En estos casos se

pueden prorratear los mínimos establecidos de acuerdo a la participación de cada empresa en el Consorcio, de forma tal que se podrían sumar los patrimonios de las empresas para alcanzar los mínimos establecidos en el numeral 7.2 de las Bases. Ninguna empresa podrá participar del Consorcio en un porcentaje inferior al 10%. Se aclara que para calcular el número de áreas por las que podrá presentar propuestas el Consorcio, se tomará la suma del 100% del patrimonio de cada uno de los integrantes del mismo. En estos casos se requerirá que los integrantes del Consorcio sean solidariamente responsables respecto de todas las obligaciones del mismo.

7.3. ASPECTOS TÉCNICOS (SÓLO PARA OPERADORES)

7.3.1. Las empresas que soliciten su habilitación como Operador de algún Área, deberán demostrar a ANCAP que tienen la experiencia técnica suficiente para cumplir las operaciones del Contrato que se agrega como Anexo M para áreas continentales o como Anexo N para áreas costa afuera, de acuerdo a las buenas prácticas de la industria petrolera. De conformidad con la información proporcionada, ANCAP podrá calificar a las empresas solicitantes para actuar como Operador:

Período del Contrato para el que postula la Calificación	Áreas Onshore	Áreas Offshore Someras	Áreas Offshore Profundas
Subperíodo de exploración sin Pozo Exploratorio	Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras (como operador o no operador).	Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras offshore (como operador o no operador).	Experiencia de la empresa o su persona en operaciones petroleras offshore (como operador o no operador) a más de 1000m de lámina de agua.
Subperíodo de exploración con Pozo Exploratorio	- Política QHSE. - Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras, incluyendo al menos una perforación exploratoria en los últimos 10 años (como operador o no operador).	- Política QHSE. - Experiencia de la empresa en operaciones petroleras offshore, incluyendo al menos una perforación exploratoria offshore en los últimos 10 años (como operador o no operador).	- Política QHSE. - Experiencia de la empresa en operaciones petroleras offshore, incluyendo al menos una perforación exploratoria offshore en los últimos 10 años en calidad de operador.
Períodos de Exploración y Explotación	- Política QHSE. - Top 100 Global NOC & IOC Rankings, o - Experiencia de la empresa o su personal en operaciones petroleras, incluyendo al menos una perforación exploratoria en los últimos 10 años (como operador o no operador), y - Producción neta de más de 1000BOE/d, o - Producción operada de más de 2000BOE/d.	- Política QHSE. - Top 100 Global NOC & IOC Rankings, o - Experiencia de la empresa en operaciones petroleras offshore, incluyendo al menos una perforación exploratoria offshore en los últimos 10 años (como operador o no operador), y - Producción neta de más de 5000BOE/d, o - Producción operada de más de 10.000BOE/d.	- Política QHSE. - Top 100 Global NOC & IOC Rankings, o - Experiencia de la empresa en operaciones petroleras offshore, incluyendo al menos una perforación exploratoria offshore en los últimos 10 años, y - Producción neta de más de 20.000BOE/d, o - Producción operada de más de 40.000BOE/d.

TABLA 3: REQUERIMIENTOS TÉCNICOS PARA LA CALIFICACIÓN

7.3.2. Con respecto a los aspectos técnicos requeridos a las empresas para su calificación se aclara que:

7.3.2.1. En el caso de que un Consorcio presente propuestas, la empresa que pretenda actuar como Operador deberá acreditar por sí sola los requisitos exigidos en el numeral 7.3, y no podrá participar del Consorcio en una proporción menor al 35%.

7.3.2.2. Cuando la empresa acredite su experiencia técnica en base a la de su personal, deberá comprometerse a que este personal será el involucrado en las operaciones petroleras correspondientes.

7.3.2.3. Cuando la experiencia de la empresa surja por haber participado de operaciones petroleras en calidad de no operador, la empresa deberá haber participado en dicho proyecto con un mínimo del 30%,

7.3.2.4. Las empresas deberán presentar para calificar

para los Subperíodos de Exploración con Pozo Exploratorio o para Períodos de Exploración y Explotación su política QHSE (Calidad, Salud Ocupacional, Seguridad y Medio Ambiente).

7.4. GARANTÍA DE LA CASA MATRIZ

En el caso de una afiliada, subsidiaria o sucursal, se entenderán cumplidos los requisitos establecidos en el numeral 7.2 y/o 7.3, si su casa matriz o controlante (sociedad que cuenta con más de cincuenta por ciento del capital accionario de la controlada) acredite lo dispuesto en los referidos numerales 7.2 y 7.3.

En dicho caso, la casa matriz o controlante de la empresa que pretende calificar, deberá suscribir la Carta de Garantía que se agrega como Anexo F.

7.5. SITUACIONES PARTICULARES CON RESPECTO A LA CALIFICACIÓN

7.5.1. Aquellas Empresas de Operaciones Petroleras que acrediten estar incluidas dentro del último ranking publicado por Energy Intelligence: "Top 100: Global NOC & IOC Rankings" deberán presentar únicamente la documentación referida en el numeral 7.1; entendiéndose tácitamente cumplidos los requisitos exigidos en los numerales 7.2 y 7.3.

7.5.2. Aquellas empresas que únicamente califiquen como Operador para un Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio no podrán proponer la perforación de un Pozo Exploratorio como parte del Programa Exploratorio Comprometido para el Subperíodo Básico.

7.5.3. Aquellas empresas que únicamente califiquen como Operador para un Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio y fueran adjudicatarias de un Contrato, en el caso de querer optar por pasar a un Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio, deberán:

- * Acreditar que cumplen al momento de la opción del pasaje al Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio, con los requerimientos económico-financieros y técnicos estipulados, según corresponda al Área en cuestión, o
- * Ceder entre 35% y 90% del Contrato a una empresa que cumpla con los requerimientos económico-financieros y técnicos estipulados, según corresponda al Área en cuestión, quien deberá revestir el rol de Operador del período de Exploración con Pozo Exploratorio

De lo contrario, el Contrato vencerá indefectiblemente al término del Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio,

7.5.4. Aquellas empresas que únicamente califiquen como Operador para el Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio y fueran adjudicatarias de un Contrato, en el caso de realizar un descubrimiento, para poder proceder a emitir la Declaratoria de Comercialidad del mismo y pasar al Período de Explotación, deberán:

- * Acreditar que cumplen al momento de la Declaratoria de Comercialidad con los requerimientos económico-financieros y técnicos estipulados, según corresponda al Área en cuestión, o
- * Ceder entre 35% y 90% del Contrato a una empresa que cumpla los requerimientos económico-financieros y técnicos estipulados, según corresponda al Área en cuestión, quien deberá revestir el rol de Operador del Período de Explotación

De lo contrario, el Contrato vencerá indefectiblemente al término del Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio.

7.6. NOTIFICACIÓN DEL RESULTADO DEL PROCESO DE CALIFICACIÓN

Una vez efectuado el análisis de la documentación referida en los numerales 7.1, 7.2 y 7.3, ANCAP notificará a la empresa el resultado del mismo:

- * **Aspectos legales:** no califica o califica.
- * **Aspectos económico/financieros:** no califica, califica para el Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio, califica para un Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio o califica para los Períodos de Exploración y Explotación, según corresponda al Área en cuestión.
- * En caso de calificar, se notificará el número de Áreas de cada tipo por las cuales la empresa se encuentra habilitada para presentar propuestas, así como si es para el Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio, para el Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio o para los Períodos de Exploración y Explotación, según corresponda al Área en cuestión.
- * **Aspectos técnicos:** no califica como operador, o califica como operador según corresponda al Área en cuestión. En caso de calificar, se aclarará si es para un Subperíodo de Exploración sin Pozo Exploratorio, para un Subperíodo de Exploración con Pozo Exploratorio o para los Períodos de Exploración y Explotación.

Sólo las empresas calificadas podrán presentar propuestas y lo podrán hacer únicamente en los términos en los que fueron habilitados en su calificación.

7.7. VIGENCIA DE LA CALIFICACIÓN

- 7.7.1. Las empresas calificadas de acuerdo a lo establecido en este numeral, quedarán habilitadas a presentar propuestas en 10 Instancias consecutivas contadas a partir de la fecha de notificación por parte de ANCAP de que ha quedado calificada.
- 7.7.2. Las empresas que revistan la calidad de operador de contratos vigentes otorgados en el Régimen "Ronda Uruguay Abierta", podrán presentar propuestas mientras revistan tal calidad, más allá del plazo establecido en el numeral anterior, para el mismo tipo de áreas y etapa del Contrato en ejecución.

8. COMUNICACIONES REFERIDAS A LA RONDA URUGUAY ABIERTA

8.1. Toda comunicación y/o consulta formal a ANCAP, referida a la calificación o presentación de propuestas en el marco de "Ronda Uruguay Abierta", será por escrito o por vía correo electrónico y deberá ser dirigida a:

- * ANCAP - Ronda Uruguay Abierta
- * Desarrollo y Gobernanza — Gerencia Exploración y Producción.
- * Paysandú y Avenida Libertador Brig. Gral. Lavalleja.
- * Montevideo-Uruguay
- * C.P. 11100
- * Correo electrónico: rondauruguay@ancap.com.uy

Las comunicaciones y/o consultas formales dirigidas por ANCAP a las empresas se realizarán por escrito de acuerdo a la información de contacto proporcionada por dichas empresas. Cualquier modificación en los datos proporcionados, deberá ser comunicada a ANCAP por escrito; en caso contrario se considerará como válida la comunicación realizada conforme a los datos presentados inicialmente.

En el caso de comunicación a ANCAP vía correo electrónico, el correo enviado a ANCAP deberá solicitar confirmación de lectura y será considerado como formalmente recibido cuando el remitente reciba automáticamente dicha confirmación.

8.2. Sin perjuicio de lo dispuesto en el numeral anterior,

ANCAP publicará en la página web: <http://exploracionyproduccion.ancap.com.uy> (www.rondauruguay.gub.uy) las respuestas a las consultas formuladas por las empresas sobre aspectos generales del Régimen "Ronda Uruguay Abierta".

9. FORMA DE PRESENTACIÓN DE LAS PROPUESTAS

9.1. PRESENTACIÓN DE LAS PROPUESTAS

Las empresas calificadas participantes presentarán en sobre cerrado una propuesta por Área, debiendo identificar claramente en el sobre los datos del proponente, que se presenta bajo el Régimen de "Ronda Uruguay Abierta" para el Área _____ (identificar el número según la información difundida por ANCAP).

9.2. CONTENIDO DE LA/S PROPUESTA/S:

Las empresas interesadas en presentar propuestas bajo el Régimen de "Ronda Uruguay Abierta" deberán presentar, según le sea aplicable, la documentación referida en el Anexo A, la cual no podrá ser modificada en su contenido, más allá de la fecha y hora límite para la presentación de la misma, establecida en el numeral 2.

10. VIGENCIA MINIMA DE LA PROPUESTA

La propuesta tendrá una vigencia mínima de ciento ochenta (180) Días a contar desde la fecha de apertura.

11. ACTO DE PRESENTACIÓN DE PROPUESTA/S.

11.1. RECEPCIÓN DE PROPUESTA/S

- 11.1.1. El período de recepción de la/s propuesta/s corresponde al señalado en el Cronograma establecido en el numeral 2.
- 11.1.2. El lugar para la recepción de la/s propuesta/s es el Edificio ANCAP, sito en Paysandú y Avenida Libertador Brig. Gral. Lavalleja, 6° piso, Servicios Jurídicos - Contratos - Escribanía.
- 11.1.3. El acto de apertura de la/s propuesta/s recibida/s para cada Instancia, se llevará a cabo en el 9° piso del Edificio ANCAP a las 14:30 horas.
- 11.1.4. Concluido el acto, se procederá a elaborar y suscribir el acta respectiva, que será firmada por el escribano de ANCAP, y los representantes de las empresas presentes.

La recepción provisoria de las propuestas no implica aceptación de las mismas.

11.2. ANÁLISIS PRELIMINAR DE LAS PROPUESTAS

- 11.2.1. ANCAP comprobará que los documentos presentados por cada empresa participante sean los solicitados en las Bases. De no ser así, ANCAP devolverá la propuesta, teniéndola por no presentada.
- 11.2.2. Si existieran defectos de forma, tales como omisiones o errores evidentes (ejemplo error de digitalización), ANCAP comunicará tal extremo a la empresa a los efectos de que, en un plazo no mayor a cinco (5) días hábiles, subsane la omisión o error bajo apercibimiento de desestimar su propuesta.
- 11.2.3. No cabe subsanación alguna por omisiones o errores relativos a los Anexos G, H e I de las propuestas.

12. INFORMACIÓN TÉCNICA DE LAS ÁREAS

- 12.1. ANCAP dispone, en carácter de propietario, de información geológica, geofísica y de pozos correspondiente a las cuencas Onshore y Offshore. Dicha información está disponible para ser licenciada por aquellas empresas interesadas. ANCAP dará la más amplia difusión en la industria petrolera de la información disponible y los precios de la misma. El licenciamiento o compromiso de licenciamiento de esta información, será contabilizado como Unidades de Trabajo exploratorio.

12.2. La información referida en el numeral anterior, será entregada con carácter confidencial, a cuyos efectos la empresa deberá suscribir un Acuerdo de Confidencialidad basado en el que obra como Anexo J.

12.3. La información geofísica y/o geológica disponible bajo la modalidad de Contrato Multicliente suscritos entre ANCAP y diversas compañías de servicios podrán ser licenciadas a las distintas empresas de servicios correspondientes, quienes realizan la comercialización de dichos datos. ANCAP dará la más amplia difusión en la industria petrolera de la lista de datos disponibles a través de empresas de servicio, cuyo licenciamiento o compromiso de licenciamiento, será contabilizado como Unidades de Trabajo exploratorio.

12.4. ANCAP no es responsable por las decisiones que las empresas puedan tomar en base al contenido de la información referida en los numerales 12.1 y 12.3.

13. EVALUACIÓN DE LAS PROPUESTAS

ANCAP evaluará las propuestas presentadas en cada Instancia por las empresas calificadas a través de los siguientes conceptos:

13.1. PROGRAMA EXPLORATORIO

Dentro de este concepto se evaluarán los trabajos exploratorios incluidos en las Tablas 4, 5 y 6, en la que se lista el valor de cada trabajo exploratorio en Unidades de Trabajo (UT) para cada tipo de Área, que el oferente deberá proponer para el Subperíodo Básico (primer Subperíodo exploratorio), con un mínimo de 200UT por Área:

Trabajos exploratorios en Áreas continentales (onshore)	UT
Perforación de un pozo exploratorio (UT/pozo)	1.000
Evaluación de Geología del Petróleo (UT/área)	100
Evaluación de Recursos Prospectivos (UT/área)	100
Inversión y Modelado 3D Gravimétrico y Magnetométrico (UT/área)	100
Perforación de un pozo estratigráfico (testigo continuo) (UT/pozo)	50
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km ²)	6
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	2
Levantamiento, procesamiento e interpretación de MT/AMT (UT/estación)	0,50
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría Gradimétrica aérea (UT/Km)	0,02
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Magnetometría aérea (UT/Km)	0,02
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km ²)	0,10
Geoquímica de superficie (UT/muestra)	0,10
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	0,05
Reprocesamiento e interpretación de MT/AMT (UT/estación)	0,05
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría terrestre (UT/estación)	0,03
Reprocesamiento e interpretación de Magnetometría terrestre (UT/estación)	0,01
Licenciamiento de información (5000US\$)	1

TABLA 4: VALOR EN UT DE TRABAJOS EXPLORATORIOS EN ÁREAS CONTINENTALES (ONSHORE)

Trabajos exploratorios en Áreas Offshore Someras	UT
Perforación de un pozo exploratorio > 100 m WDC (UT/pozo)	5.000
Perforación de un pozo exploratorio < 100 m WDC (UT/pozo)	3.000
Evaluación de Geología del Petróleo (UT/área)	100
Evaluación de Recursos Prospectivos (UT/área)	100
Inversión y Modelado 3D Gravimétrico y Magnetométrico (UT/área)	100
Geoquímica de superficie (UT/muestra)	3
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km ²)	2
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	0,2
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km ²)	0,04
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	0,02
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría Gradimétrica aérea (UT/Km)	0,02
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Magnetometría Aérea (UT/Km)	0,02
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Batimetría Multihaz (UT/km)	0,01
Licenciamiento de información (5000US\$)	1

TABLA 5: VALOR EN UT DE TRABAJOS EXPLORATORIOS EN ÁREAS OFFSHORE SOMERAS

Trabajos exploratorios en Áreas Offshore Profundas	UT
Perforación de un pozo exploratorio > 2.500 m WD (UT/pozo)	15.000
Perforación de un pozo exploratorio < 2.500 m WD (UT/pozo)	7.500
Evaluación de Geología del Petróleo (UT/área)	100
Evaluación de Recursos Prospectivos (UT/área)	100
Inversión y Modelado 3D Gravimétrico y Magnetométrico	100
Geoquímica de superficie (UT/muestra)	3
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km ²)	2
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Electromagnetismo (UT/receptor)	3
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	0,2
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km ²)	0,04
Reprocesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)	0,02
Reprocesamiento e interpretación de Electromagnetismo (UT/receptor)	0,3
Levantamiento, procesamiento e interpretación de Batimetría Multihaz (UT/km)	0,01
Licenciamiento de información (5000US\$)	1

TABLA 6: VALOR EN UT DE TRABAJOS EXPLORATORIOS EN ÁREAS OFFSHORE PROFUNDAS

Con respecto a las Tablas 4, 5 y 6 se aclara que:

- * El licenciamiento de Información no es obligatorio, excepto en los casos que sea parte del PEC, pudiendo licenciarse la información antes o después de la adjudicación del área.
- * Sólo se contabilizará como Unidad de Trabajo el licenciamiento o el compromiso de licenciamiento de información 3D (Sísmica, Electromagnetismo, etc.) dentro del Área por la que se realiza la propuesta.
- * No se acreditará como Unidad de Trabajo para la propuesta de Programa Exploratorio para el Subperíodo Básico (Anexo G), el Licenciamiento de Información que ya hubiera sido utilizado para el cumplimiento de un Programa Exploratorio Comprometido (PEC) en contratos anteriores.
- * En el concepto identificado como licenciamiento de información, la forma de acreditar el referido licenciamiento será a través de la presentación, junto con el Anexo G, del recibo de pago correspondiente.
- * Los trabajos realizados por contratos anteriores excediendo el Programa Exploratorio Comprometido oportunamente acordado dentro del Área por la que se realiza una propuesta, serán contabilizados como parte de la propuesta, prorrateados al porcentaje de participación de cada empresa en el contrato anterior, en caso de que la empresa presentara una propuesta y ofreciera ese trabajo exploratorio realizado en exceso al PEC.
- * El proponente deberá indicar el tipo de pozo ofrecido dentro de las opciones establecidas. La profundidad total de cada pozo (incluyendo la lámina de agua si corresponde) deberá estar acorde con el objetivo geológico a evaluar.
- * Los pozos estratigráficos de estudio deberán recuperar testigos de forma continua y realizar análisis de geoquímica orgánica y petrofísica de reservorio de una resolución adecuada como para definir el sistema petrolero.
- * El procesamiento de datos sísmicos 2D y 3D deberá ser en tiempo (PSTM) y en profundidad (PSDM), contabilizándose los Km o Km² con cobertura completa (Full Fold).
- * El Electromagnetismo (EM) se refiere a EM de fuente controlada, con un espaciamiento máximo entre receptores de 2,5Km
- * Para la geoquímica de superficie offshore se considera la toma de testigos, el análisis de muestras y la interpretación de los resultados, con los siguientes criterios:
 - * La selección de los sitios de muestreo deberá estar sustentada en datos geofísicos.
 - * La toma de sedimentos deberá realizarse con piston-core o gravity-core con un mínimo de 6 metros de longitud. Se

considerarán las muestras que tengan una recuperación mínima de 50%.

- * Sobre las muestras obtenidas se deberán realizar análisis geoquímicos estándar (composición de gas "headspace" por GC C1-C6, Carbono orgánico total TC + TOC, Extracción con solvente, Extracción GC, fluorescencia TSF). Asimismo, sobre el 10% de las muestras obtenidas se deberán realizar análisis avanzados (Extracción GC-MS para las fracciones saturadas y aromáticas, GC-IRMS).
- * La empresa que presente una propuesta podría incluir en la misma otros trabajos exploratorios que no están incluidos en las Tablas 4, 5 y 6, según corresponda para el tipo de Área por la que está realizando la propuesta, incluyendo la justificación técnica de dicha propuesta y el presupuesto o costo estimado de dicho trabajo exploratorio. ANCAP, a su sólo juicio, podrá decidir tomar en cuenta o no dicho trabajo exploratorio y definirá su valor en Unidades de Trabajo.
- * Los trabajos exploratorios que se consideran como nuevas actividades de campo a los efectos de la constitución de las Garantías para el Período de Exploración son los siguientes:
 - * Geoquímica de superficie (UT/muestra)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Batimetría Multihaz (UT/km)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Electromagnetismo (UT/receptor)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría Gradimétrica aérea (UT/Km)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Gravimetría terrestre (UT/estación)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Magnetometría Aérea (UT/Km)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de MT/AMT (UT/estación)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 2D (UT/km)
 - * Levantamiento, procesamiento e interpretación de Sísmica 3D (UT/km²)
 - * Perforación de un pozo estratigráfico (testigo continuo) (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio < 100 m WD (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio < 2,500 m WD (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio > 100 m WD (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio > 2,500 m WD (UT/pozo)
 - * Perforación de un pozo exploratorio onshore (UT/pozo)

A todos los fines del Contrato (Cláusulas 9° y 31° del Modelo de Contrato), el costo total de los trabajos ofrecidos en el Programa Exploratorio Comprometido para el Subperíodo Básico, y los eventuales Subperíodo Complementario y/o de Prórroga, resultará de valorizar estos trabajos en base a que a la Unidad de Trabajo se le asigna un valor de cinco mil Dólares (US\$ 5.000).

La Tabla 7 presenta para cada tipo de Área las Unidades de Trabajo mínimas requeridas, la duración y la devolución requerida de áreas en el Subperíodo Básico, en el Subperíodo Complementario A, en el Subperíodo Complementario B y en el Subperíodo de Prórroga, en caso de que el Contratista optara por pasar a estos subperíodos. El Contratista podrá optar, al final del Subperíodo Básico, por pasar al Subperíodo Complementario A o al Subperíodo Complementario B.

Áreas	Período Exploratorio	Onshore	Offshore somero	Offshore profundo
Mínimo de Unidades de Trabajo exigidas	Subperíodo Básico	200	200	200
Duración		4 años	4 años	4 años
Mínimo de Unidades de Trabajo exigidas	Subperíodo Complementario A	2 Pozos Exploratorios	1 Pozo Exploratorio	1 Pozo Exploratorio
Duración		3 años	3 años	3 años
Devolución de área		0%	0%	0%
Mínimo de Unidades de Trabajo exigidas	Subperíodo Complementario B	1000	1000	2000
Duración		2 años	2 años	2 años
Devolución de área		50%	50%	50%
Mínimo de Unidades de Trabajo exigidas	Subperíodo de Prórroga	2 Pozos Exploratorios	1 Pozo Exploratorio	1 Pozo Exploratorio
Duración		3 años	3 años	3 años
Devolución de área		30%	30%	30%

TABLA 7: MÍNIMO DE UNIDADES DE TRABAJO EXIGIDAS POR ÁREA

13.2. ASOCIACIÓN

Dentro de este concepto se considerará el porcentaje que el proponente acepta como participación máxima de ANCAP, dentro del rango del 20% al 40%, según lo establecido en el Anexo H.

13.3. PROPUESTA ECONÓMICA

Dentro de este concepto se evaluará el porcentaje de Profit Oil para el Contratista y para el Estado Uruguayo (por tipo de Hidrocarburo y variable en función del Factor R). Por Factor R se entiende la relación entre Ingresos Brutos y Cost Oil acumulados hasta el trimestre en consideración. El oferente deberá proponer el valor de incremento del Profit Oil del Estado para cada rango de acuerdo a la Tabla 8.

Factor R	% Profit Oil Estado Uruguayo
< 1	8 + X
1 - 1.5	15 + X
1.5 - 2	20 + X
> 2	30 + X

TABLA 8: % PROFIT OIL ESTADO URUGUAYO VS. FACTOR R

Con respecto a la Tabla 8 se aclara que:

- El porcentaje propuesto por el oferente de incremento del Profit Oil del Estado Uruguayo, o sea el valor X, deberá ser un número positivo, sin decimales, que podrá variar entre 0 y 70.
- El oferente deberá realizar una propuesta de X para cada tipo de hidrocarburo, según lo establecido en el Anexo I.

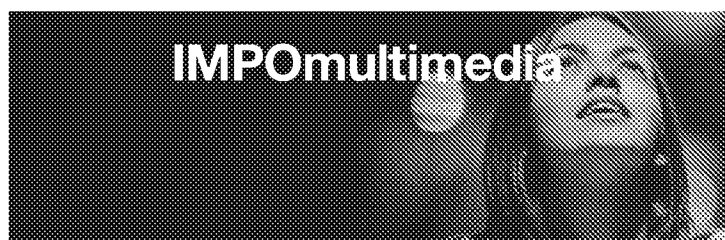
13.4. METODOLOGÍA PARA COMPARACIÓN DE PROPUESTAS

Los conceptos identificados en los numerales 13.1, 13.2 y 13.3, a ser proporcionados por las empresas en sus propuestas, serán ponderados porcentualmente según los siguientes valores:

Concepto	Factor de ponderación
Programa Exploratorio Comprometido	40%
Porcentaje máximo de asociación de ANCAP	20%
Incremento del Profit Oil para el Estado Uruguayo	40%

TABLA 9: FACTOR DE PONDERACIÓN DE LOS CONCEPTOS DE LA PROPUESTA

La propuesta ganadora en cada Instancia para una determinada Área será aquella que obtenga el mayor puntaje final, resultante de la suma de los valores propuestos para cada uno de los conceptos, en cada una de las tres alternativas (Petróleo °API >25; Petróleo °API <25 y Gas Natural), ponderados por los valores establecidos.



Los porcentajes referidos resultarán de la aplicación de las ecuaciones siguientes para cada una de las alternativas.

13.4.1. PUNTAJE 1: PARA PETRÓLEOS °API > 25

$$Puntaje_1 = 20 * \left(\frac{A}{A_{max}} \right) + 40 * \left(\frac{UT}{UT_{max}} \right) + 40 * \left(\frac{X}{X_{max}} \right)$$

Siendo;

- A: % de asociación ofrecida
- A_{max}: máximo % de asociación ofrecido
- UT: Total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- UT_{max}: máximo de total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- X: valor incremental del Profit Oil del Estado para petróleos >25° API
- X_{max}: máximo de valor incremental del Profit Oil del Estado para petróleos >25° API

13.4.2. PUNTAJE 2: PARA PETRÓLEOS °API < 25

$$Puntaje_2 = 20 * \left(\frac{A}{A_{max}} \right) + 40 * \left(\frac{UT}{UT_{max}} \right) + 40 * \left(\frac{X'}{X'_{max}} \right)$$

Siendo:

- A: % de asociación ofrecida
- A_{max}: máximo % de asociación ofrecida
- UT: Total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- UT_{max}: máximo de total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- X': valor incremental del Profit Oil del Estado para petróleos <25° API
- X'_{max}: máximo de valor incremental del Profit Oil del Estado para petróleos <25° API

13.4.3. PUNTAJE 3: PARA GAS NATURAL

$$Puntaje_3 = 20 * \left(\frac{A}{A_{max}} \right) + 40 * \left(\frac{UT}{UT_{max}} \right) + 40 * \left(\frac{X_G}{X_{G_{max}}} \right)$$

Siendo:

- A: % de asociación ofrecida
- A_{max}: máximo % de asociación ofrecida
- UT: Total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- UT_{max}: máximo de total de Unidades de Trabajo ofrecidas
- X_G: valor incremental del Profit Oil del Estado para Gas Natural
- X_{Gmax}: máximo de valor incremental del Profit Oil del Estado para Gas Natural

13.4.4. PUNTAJE TOTAL

El resultado de cada uno de los conceptos, se redondeará a dos decimales y la suma de los puntajes obtenidos mediante las ecuaciones de 13.4.1, 13.4.2 y 13.4.3 corresponde al puntaje total obtenido por la propuesta para una determinada Área.

$$PuntajeTotal = Puntaje_1 + Puntaje_2 + Puntaje_3$$

Los valores de A, UT, X, X' y X_G responden a lo propuesto en las propuestas y los valores de A_{max}, UT_{max}, X_{max}, X'_{max} y X_{Gmax} corresponden al mayor valor de los mismos, entre los ofrecidos en las propuestas para una determinada Área.

13.5. ADJUDICACIÓN DE UN ÁREA

13.5.1. En cada Instancia, la adjudicación de un Área se realizará a la propuesta presentada por la empresa que obtenga el mayor Puntaje Total según 13.4.4.

13.5.2. Para el caso que la adjudicación de un área referida en el numeral 13.5.1 sea a una empresa cuya calificación data de más de 6 Instancias contadas a partir de la fecha de notificación por parte de ANCAP de que ha quedado calificada, dicha adjudicación queda condicionada a que la empresa acredite, en un plazo máximo de sesenta (60) días, mantener todos los requerimientos establecidos en la Cláusula 7 de estas Bases.

13.6. CONSULTAS DE ANCAP

ANCAP podrá realizar a los proponentes las consultas y/o aclaraciones que estime necesarias para la más correcta interpretación de la propuesta.

13.7. SOLUCIÓN EN CASO DE PROPUESTAS SIMILARES

En el caso de que, de la comparación de propuestas presentadas para un Área, se plantee la situación de dos o más propuestas similares, ANCAP podrá invitar a las empresas a mejorar sus respectivas propuestas, otorgándoles para ello un plazo de cinco (5) días hábiles.

ANCAP considerará como propuestas similares aquellas que luego de la evaluación según los criterios fijados en el numeral 13.4 alcancen un puntaje tal que la diferencia entre sí sea menor al cinco por ciento (5%).

La adjudicación se realizará a la empresa que obtenga el mayor puntaje, luego de la mejora.

En caso de generarse un empate, como resultado del proceso de mejora de propuestas, se procederá a analizar la calificación de las empresas, tomando como criterio para determinar la propuesta más conveniente, el período de contrato para el cual las empresas quedaron calificadas. Se dará prioridad a la calificación para Exploración y Explotación, sobre la calificación para Exploración con Pozo Exploratorio, que tendrá a su vez prioridad sobre la calificación para Exploración sin Pozo Exploratorio.

En caso de que aún se mantenga una situación de empate, se procederá a realizar un sorteo, el cual se realizará en la fecha que ANCAP comunique, ante escribano público y en presencia de representantes acreditados de los proponentes, si así lo quisieran.

14. GARANTÍA DE MANTENIMIENTO DE PROPUESTAS

Junto con la propuesta, la empresa deberá constituir a favor de ANCAP una garantía en Dólares (que puede ser en efectivo, mediante aval de un banco con representación local, valores públicos que coticen en bolsa) por un valor de treinta mil Dólares (US\$ 30.000), la cual deberá cubrir el período de vigencia de la propuesta.

15. AUTORIZACIÓN DEL PODER EJECUTIVO

Una vez definida por parte de ANCAP la propuesta ganadora para cada Área en cada Instancia, integrará en el Modelo de Contrato (Anexo M o Anexo N según corresponda) los datos que surgen de dicha propuesta. Cumplido, ANCAP solicitará al Poder Ejecutivo autorización para la contratación con la empresa adjudicataria del Área en cuestión.

La autorización por parte del Poder Ejecutivo es condición para la firma del Contrato con la empresa adjudicataria.

16. SUSCRIPCIÓN DEL CONTRATO

La suscripción del Contrato se llevará a cabo en un plazo no mayor a treinta (30) Días de publicada la Resolución del Poder

Ejecutivo autorizando la firma del Contrato, siempre que la empresa adjudicataria haya dado cabal cumplimiento a los requisitos legales exigidos para la firma del Contrato.

A tales efectos, se deja constancia que la adjudicataria de un Área podrá, o bien:

- constituir en el país una sociedad comercial conforme lo dispuesto en la Ley N° 16.060 y sus modificativas, en caso que ya no revista dicha condición, o.
- registrar una sucursal conforme lo dispuesto en la Ley N° 16.060 y sus modificativas.

Para el caso que el adjudicatario fuera un Consorcio (Ley N° 16.060 y Ley N° 19.149), el mismo deberá integrarse por sociedades comerciales constituidas o sucursales registradas conforme lo dispuesto en la Ley N° 16.060 y sus modificativas, cuyos socios o accionistas deberán ser las empresas adjudicatarias del Área.

Avisos por correo

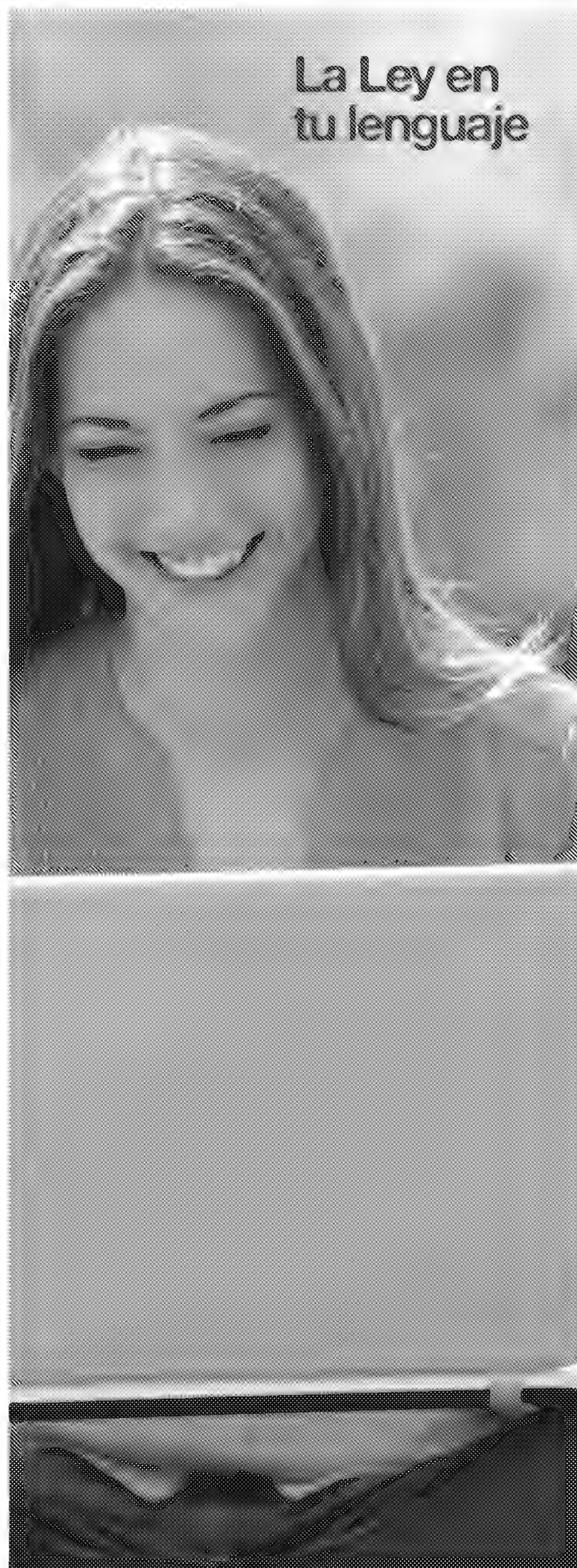
Publica en el Diario Oficial de manera fácil, envía el aviso por correo a procesamiento@impo.com.uy

IMPO Diario Oficial

➡ ➡ ➡



La Ley en tu lenguaje



AVISOS

Apertura de Sucesiones



PODER JUDICIAL

(Ley 16.044 Arts. 3o., 4o. y 5o.)

Los señores Jueces Letrados de Familia han dispuesto la apertura de las Sucesiones que se enuncian seguidamente y citan y emplazan a los herederos, acreedores y demás interesados en ellas, para que, dentro del término de TREINTA DÍAS, comparezcan a deducir en forma sus derechos ante la Sede correspondiente.

MONTEVIDEO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE FAMILIA

PRIMER TURNO

Walter DUJO GARCIA y Nilsa Selva CARDOSO MAYORA (IUE 2-26393/2024).
Montevideo, 16 de abril de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9127 Abr 24- May 08

ROSA ALICIA ZABALETA NUÑEZ (IUE 2-114139/2023).
Montevideo, 04 de abril de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9030 Abr 23- May 07

ALFREDO ALEJANDRO PEREZ VASQUEZ (IUE 2-19127/2024).
Montevideo, 22 de marzo de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8892 Abr 19- May 06

Abraham Mardoqueo o Abram Mordka o Abram Mardika o Abram Mardoqueo o Abram ZYMAN BURAKOWSKI (IUE 2-5767/2024).
Montevideo, 15 de marzo de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8862 Abr 19- May 06

MARIA TERESA LIMERES IBARZABAL (IUE 2-21254/2024).
Montevideo, 04 de abril de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8857 Abr 19- May 06

HENRIQUE HUBERTO SCHMITZ FILHO (IUE 2-6443/2024).

Montevideo, 19 de marzo de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8819 Abr 18- May 03

HUGO FERNANDO QUIROGA MORAN (IUE 2-21309/2024).
Montevideo, 04 de abril de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8790 Abr 18- May 03

GINES NELSON PARRA LOPEZ (IUE 2-607/2024).
Montevideo, 19 de marzo de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8784 Abr 18- May 03

LUCIA ROSA PEÑA HERNANDEZ Y UBALDO ERNESTO ALONSO PEÑA (IUE 2-25414/2024).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8510 Abr 16- Abr 30

JORGE LUIS GARCIA MEYRAN (IUE 2-23198/2024).
Montevideo, 04 de abril de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8253 Abr 15- Abr 29

Jacobo o Agop TERZIAN TACHYAN (IUE 2-4761/2024).
Montevideo, 22 de marzo de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8235 Abr 15- Abr 29

LINDORA GONZALEZ (IUE 2-43431/2013).
Montevideo, 22 de marzo de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8120 Abr 12- Abr 26

EDGARDO CLAVIJO BAEZ (IUE 2-24488/2024).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8099 Abr 12- Abr 26

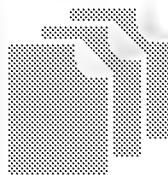
LUIS ALBERTO BARRETO SOSA (IUE 2-28456/2018).
Montevideo, 22 de marzo de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7861 Abr 10- Abr 24

SEGUNDO TURNO

María Delia BENARDELLI SARRASQUETA (IUE 2-8761/2024).
Montevideo, 19 de abril de 2024.



MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9144 Abr 24- May 08

Gilda RICHERO ECHUDE (IUE 2-7211/2024).
Montevideo, 20 de febrero de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9099 Abr 23- May 07

Gerardo Hebert VAZQUEZ NIN (IUE 2-21536/2024).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9055 Abr 23- May 07

Yolanda Teresa GUZZINI GARCÍA (IUE 2-19405/2024).
Montevideo, 22 de marzo de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9032 Abr 23- May 07

María Esther TOURIÑO RODRÍGUEZ (IUE 2-25383/2024).
Montevideo, 12 de abril de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9005 Abr 23- May 07

Máxima Nelly ORGOROSO SCHÜSSELIN (IUE 2-19876/2024).
Montevideo, 15 de abril de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8860 Abr 19- May 06

Mabel BELLO ETCHEVERRY o ECHEVERRY (IUE 2-24801/2024).
Montevideo, 12 de abril de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8826 Abr 18- May 03

Roberto Everaldo ARGENTO AGUILAR (IUE 2-18920/2024).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8780 Abr 18- May 03

Ida RODRÍGUEZ GUERRA (IUE 2-4953/2024).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8578 Abr 17- May 02

María Juana LEMMO SBROCCA o Maria Giovanna Eleonora LEMMO o Maria Giovanna LEMMO y de Reinaldo Antonio Giuseppe Giovanni RINALDI o Rinaldo Antonio Giuseppe Giovanni RINALDI (IUE 2-86453/2023).
Montevideo, 12 de abril de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8550 Abr 16- Abr 30

Weimar Manuel NIETO LISSARDY (IUE 2-21824/2024).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8435 Abr 16- Abr 30

Jaime GROBERT KRISNER o KIRSNER o KIRZNER (IUE 2-93437/2023).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8361 Abr 15- Abr 29

Cliver Domingo HAURET BAGNASCO (IUE 2-62602/2023).
Montevideo, 02 de agosto de 2023.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8329 Abr 15- Abr 29

Juan Ramón GIMENEZ MATEUS (IUE 2-17048/2024).
Montevideo, 15 de marzo de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8252 Abr 15- Abr 29

María de Lourdes BENITEZ CENTURIÓN o María de Lourdes BENITEZ TIMOTE y Edgar SALINA (IUE 2-49954/2023).
Montevideo, 01 de abril de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8121 Abr 12- Abr 26

Elva Esther GARCÍA PÉREZ (IUE 2-8338/2024).
Montevideo, 04 de marzo de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8066 Abr 11- Abr 25

Ana María GARCÍA FERRADA (IUE 2-127806/2023).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8028 Abr 11- Abr 25

Luis Alfredo RODRÍGUEZ GRELA (IUE 2-24314/2024).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 7995 Abr 11- Abr 25

TERCER TURNO

ELIA MARGARITA MACHADO OLIVERA (IUE 2-14384/2024).
Montevideo, 12 de abril de 2024.
SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9252 Abr 24- May 08

LUISA GRACIELA BOLZ FERNANDEZ (IUE 2-3439/2024).
Montevideo, 05 de abril de 2024.
SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.
01) \$ 7370 10/p 9097 Abr 23- May 07

BLANCA NELLY VILLAR (IUE 2-12368/2024).
Montevideo, 22 de marzo de 2024.
SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.
01) \$ 7370 10/p 9003 Abr 23- May 07

ADELA o ADELFA CELESTINA QUINTERO (IUE 2-110119/2023).
Montevideo, 23 de febrero de 2024.
SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8982 Abr 23- May 07

ANTONIOBLANCOSILVAYCECILIABEATRIZ BLANCO FRESCO (IUE 2-126914/2023).
Montevideo, 14 de febrero de 2024.
SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8822 Abr 18- May 03

HUMBERTO NICOLAS SAIGG O SAIGG DALLE MURA (IUE 2-21780/2024).
Montevideo, 12 de abril de 2024.
SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8736 Abr 18- May 03

ALBERTO LEONARDO CAPOANO CORUJO (IUE 2-21509/2024).
Montevideo, 12 de abril de 2024.
SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8356 Abr 15- Abr 29

LEOPOLDO SOSA MARRERO y ELSA MARY TOLEDO (IUE 2-19834/2024).
Montevideo, 05 de abril de 2024.
SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8102 Abr 12- Abr 26

JOSE ANTONIO LASA y SUSANA JAUREGUALZO (IUE 2-15997/2024).
Montevideo, 05 de abril de 2024.
SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7893 Abr 10- Abr 24

SANTANA ETCHARTEA OLIVARES, CARMEN PAULA NICITA VERRACI y DINORAH ROSA PEREZ NICHITA (IUE 2-17555/2024).
Montevideo, 05 de abril de 2024.
SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7866 Abr 10- Abr 24

JUAN CARLOS SALDIAS RAYMOND (IUE 2-126911/2023).
Montevideo, 14 de febrero de 2024.
SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7810 Abr 10- Abr 24

CONFEZOR o CONFESOR FERREIRA (IUE 2-100722/2023).
Montevideo, 27 de noviembre de 2023.
SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7744 Abr 10- Abr 24

CUARTO TURNO

OCLIDES de MORA ARISTIMUÑA (IUE 2-12550/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
JOSÉ ROBERTO CONTE GARCÍA, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9223 Abr 24- May 08

LIRIA BALAGUER (IUE 2-14443/2024).
Montevideo, 18 de abril de 2024.
JOSÉ ROBERTO CONTE GARCÍA, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9156 Abr 24- May 08

MARIA JALIFE NAJLE (IUE 2-23989/2024).
Montevideo, 18 de abril de 2024.
JOSÉ ROBERTO CONTE GARCÍA, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9125 Abr 24- May 08

ENNIO DI MATTEO CASUCCIO (IUE 2-18193/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
JOSÉ ROBERTO CONTE GARCÍA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9072 Abr 23- May 07

Domingo SANTOPIETRO INSETTA (IUE 2-21881/2024).
Montevideo, 18 de abril de 2024.
JOSÉ ROBERTO CONTE GARCÍA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9020 Abr 23- May 07

Junmarly ROSAS PEREIRA (IUE 2-21071/2024).
Montevideo, 18 de abril de 2024.
JOSÉ ROBERTO CONTE GARCÍA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9017 Abr 23- May 07

MIRIAM MABEL PEREYRA CAZAPAL (IUE 2-14961/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
JOSÉ ROBERTO CONTE GARCÍA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8957 Abr 19- May 06

ESTHER PINTOS PEREYRA (IUE 2-49497/2022).
Montevideo, 17 de noviembre de 2022.
MARÍA MAGDALENA ALBANES CARDOZO, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8807 Abr 18- May 03

Norma ABATE RAMORINO o ABBATE RAMORINO (IUE 2-15357/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
JOSÉ ROBERTO CONTE GARCÍA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8713 Abr 18- May 03

RUBEN DARIO EGUIA BARRALES (IUE 2-10690/2024).
Montevideo, 01 de abril de 2024.
JOSÉ ROBERTO CONTE GARCÍA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8696 Abr 17- May 02

NESTOR HUGO ILLA BARLOCCO (IUE 2-17672/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
JOSÉ ROBERTO CONTE GARCÍA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8658 Abr 17- May 02

MARTA ORFILIA SCAGLIONE RODRIGUEZ (IUE 2-19492/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
JOSÉ ROBERTO CONTE GARCÍA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8466 Abr 16- Abr 30

JUAN EDUARDO GONZALEZ LISTUR (IUE 2-20347/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
JOSÉ ROBERTO CONTE GARCÍA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8413 Abr 16- Abr 30

JOSEFINA ILDA GILARDI HERNANDEZ (IUE 2-11757/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
JOSÉ ROBERTO CONTE GARCÍA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8386 Abr 15- Abr 29

MARIA LUISA ESTEVES O ESTEVEZ GONZALEZ (IUE 2-124093/2023).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
JOSÉ ROBERTO CONTE GARCÍA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8256 Abr 15- Abr 29

ROSA BLANCA ARRAMBIDE OLVEIRA (IUE 2-4968/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
JOSÉ ROBERTO CONTE GARCÍA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8184 Abr 12- Abr 26

ARTIDORO NORINDAL FERRADANS MARTINEZ (IUE 2-18594/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
JOSÉ ROBERTO CONTE GARCÍA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8089 Abr 12- Abr 26

ROSA DELIA BARRIOS CAIMI (IUE 2-9835/2024).
Montevideo, 03 de abril de 2024.
JOSÉ ROBERTO CONTE GARCÍA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8063 Abr 11- Abr 25

ANTONIA VENTURINI O VENTURINO DI CRISTOFARO y LUIS NADIR DI CRISTOFARO VENTURINO O CRISTOFFALO VENTURINO O DI CRISTOFARO VENTURINI O CRISTOFFALO VENTURINI (IUE 2-15678/2024).
Montevideo, 18 de marzo de 2024.
JOSÉ ROBERTO CONTE GARCÍA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8017 Abr 11- Abr 25

GIANNI DOMENICO SALTARELLI MOLINARI (IUE 2-5443/2024).
Montevideo, 01 de abril de 2024.
JOSÉ ROBERTO CONTE GARCÍA, Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7814 Abr 10- Abr 24

QUINTO TURNO

NESTOR OMAR BESSONART BARRUETAVEÑA (IUE 2-9044/2024).
Montevideo, 21 de marzo de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9276 Abr 24- May 08

ROSA NELLY GARCIA MARTINEZ (IUE 2-5804/2024).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9226 Abr 24- May 08

NORA ALICIA RODRÍGUEZ TERRA (IUE 2-9723/2024).
Montevideo, 21 de marzo de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9096 Abr 23- May 07

MARIA DEL CARMEN VIGORITO TUMAIDA (IUE 2-26476/2024).
Montevideo, 17 de abril de 2024.
ADRIANA JULIETA FISAS VILLANUEVA, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8893 Abr 19- May 06

HEBERDANIEL FILIPPONI Malfatto (IUE 2-24562/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8872 Abr 19- May 06

Venancio José o Venancio José María ARAUJO ROCHA (IUE 2-16346/2024).
Montevideo, 17 de abril de 2024.
ADRIANA JULIETA FISAS VILLANUEVA, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8838 Abr 18- May 03

MARIA DEL CARMEN ORIQUE POLLERO (IUE 2-22765/2024).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8723 Abr 18- May 03

SUSANA ELIZABETH AROSTEGUIBERRY FEUERSTEIN (IUE 2-14350/2024).
Montevideo, 02 de abril de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8655 Abr 17- May 02

ANA MARÍA DEL LUJAN PERUGORRIA LATORRE (IUE 2-21974/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8557 Abr 16- Abr 30

OSVALDO DELEON o DE LEON PEREZ (IUE 2-5513/2024).
Montevideo, 21 de febrero de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8320 Abr 15- Abr 29

AMABELY SUSANA ALTEZ GUERRA (IUE 2-21477/2024).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8287 Abr 15- Abr 29

SELVA LUZ COLMAN RUBI (IUE 2-17494/2024).
Montevideo, 02 de abril de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8234 Abr 15- Abr 29

ROSA BARROS CAGIDE o ROSA BARROS DE SORRENTINO (IUE 2-18425/2024).
Montevideo, 21 de marzo de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8094 Abr 12- Abr 26

ODOLIA ú OBDULIA BELLOSO RISSOTTO o BELLOZO (IUE 2-19713/2024).
Montevideo, 01 de abril de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8050 Abr 11- Abr 25

JOSE LUIS PEREZ MAGADAN (IUE 2-27142/2020).

Montevideo, 27 de noviembre de 2023.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA, Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7900 Abr 10- Abr 24

ANALÍA NANCY CENTANNI (IUE 2-17965/2024).
Montevideo, 02 de abril de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA, Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7731 Abr 10- Abr 24

SEXTO TURNO

CARMELO HEBER CHARAMELO CABRERA o CARMELO HEBERT CHARAMELO CABRERA (IUE 2-7260/2024).
Montevideo, 14 de marzo de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9271 Abr 24- May 08

MARIANELA ARGUELLO (IUE 2-21674/2024).
Montevideo, 19 de abril de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9181 Abr 24- May 08

CARLOS GORRITI AGUIRRE, ADELA GORRITI AGUIRRE y de UMBERTO JULIO IMPERIAL RODRÍGUEZ (IUE 2-40214/2008).
Exoneración Ley Nº 18.078.
Montevideo, 19 de abril de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) (Sin Costo) 10/p 9122 Abr 24- May 08

ZAK ELVERG o ELBERG (IUE 2-13970/2024).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES, Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8828 Abr 18- May 03

GLORIA BEATRIZ RIANI DOS SANTOS (IUE 2-117570/2023).
Montevideo, 15 de marzo de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES, Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8720 Abr 18- May 03

ROBERTO GERMÁN GOMENSORO HUERTA (IUE 2-114488/2023).
Montevideo, 07 de marzo de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES, Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8710 Abr 18- May 03

FREDDY IVAN GONZALEZ CRUZ o FREDY IVAN GONZÁLEZ (IUE 2-127865/2023).
Montevideo, 11 de marzo de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES, Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8646 Abr 17- May 02

Clara Gladys RIVADAVIA ROMERO (IUE 2-16226/2024).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES, Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8603 Abr 17- May 02

Radamès CHIAPELLA RAPETTO (IUE 2-15473/2024).

Montevideo, 09 de abril de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8261 Abr 15- Abr 29

ANGEL DE PEDRO ASENJO (IUE
2-122186/2023).
Montevideo, 19 de marzo de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8036 Abr 11- Abr 25

ELCIRA DORAO o ALCIRA DORAO (IUE
2-101860/2023).
Montevideo, 14 de diciembre de 2023.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 7941 Abr 11- Abr 25

CARMEN DELIA ANDRIOLO VIURRARENA
(IUE 2-48354/2023).
Montevideo, 30 de junio de 2023.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7862 Abr 10- Abr 24

NELLY HORTENCIA PASTORINI CAETANO
(IUE 2-4004/2024).
Montevideo, 11 de marzo de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7834 Abr 10- Abr 24

MARIO ALFREDO PERESSINI BON o MARIO
PERESSINI BON (IUE 2-120926/2023).
Montevideo, 11 de marzo de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7803 Abr 10- Abr 24

David MAÑANA BOLLA (IUE 2-23777/2019)
Montevideo, 05 de junio de 2019
JORGE FERNANDO DECIA BEHRENDT.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7738 Abr 10- Abr 24

OCTAVO TURNO

ELSA RAMONA SANTANA PATETA (IUE
2-6963/2024).
Montevideo, 07 de marzo de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario
Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9147 Abr 24- May 08

RAUL ALBERTO FERRUA IBARRA (IUE
2-20703/2024).
Montevideo, 22 de marzo de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario
Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9082 Abr 23- May 07

JUAN OMAR ETCHEMENDY LUACES (IUE
2-13493/2024).
Montevideo, 16 de abril de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario
Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8955 Abr 19- May 06

HELIA FILOMENA PERRONE BIANCO (IUE
2-19871/2024).
Montevideo, 22 de marzo de 2024.

NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario
Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8879 Abr 19- May 06

ALCIDES MARIO CHAUVIE TOURN (IUE
2-24308/2024).
Montevideo, 16 de abril de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario
Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8802 Abr 18- May 03

ALBA DORIS BORREANI MUIÑOS (IUE
2-86888/2023).
Montevideo, 06 de octubre de 2023.
JUAN JOSÉ SILVA CARRERAS, Administrativo
III Colaboración Cargo: Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8733 Abr 18- May 03

GABRIEL MARIA JESUS VIDAL TOLEDO
(IUE 2-21989/2024).
Montevideo, 04 de abril de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario
Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8395 Abr 15- Abr 29

JOSE LUIS MATEO ALGORTA (IUE
2-19379/2024).
Montevideo, 22 de marzo de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario
Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8172 Abr 12- Abr 26

MACARENA ELVIRA BOTTARO MENDEZ
(IUE 2-25137/2024).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario
Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8005 Abr 11- Abr 25

ESTANISLAO JULIO VALDÉS OTERO (IUE
2-15646/2024).
Montevideo, 14 de marzo de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario
Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7891 Abr 10- Abr 24

CARLOS GUSTAVO LARRAÑAGA ECHEÑO
Y ELDA TERESA ECHEÑO PALLARES (IUE
2-104071/2023).
Montevideo, 01 de abril de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario
Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7802 Abr 10- Abr 24

NOVENO TURNO

María Lessie FERNÁNDEZ PAZ (IUE
2-22529/2024).
Montevideo, 15 de abril de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA,
Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9221 Abr 24- May 08

Julio Ramón PIZZORNO MONTERO, Juan
Carlos PIZZORNO FONTÁN y de Orfilia
FONTÁN AROSENA o AROCENA (IUE
2-21193/2024).
Montevideo, 03 de abril de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA,
Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9129 Abr 24- May 08

Ana Lilián GALLASTEGUI CAVAZZI (IUE
2-128375/2023).
Montevideo, 08 de febrero de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9104 Abr 23- May 07

Inés Juana MASSARI MASSARI (IUE
2-126266/2023).
Montevideo, 01 de febrero de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8654 Abr 17- May 02

Susana Teresa DELGADO MARTINEZ (IUE
2-20364/2024).
Montevideo, 03 de abril de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8467 Abr 16- Abr 30

José Demetrio PÉREZ y María Angela ORIZEO
REGUEIRA u ORIZIO REGUEIRA (IUE
2-127834/2023).
Montevideo, 23 de febrero de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8330 Abr 15- Abr 29

EMA GOPAR TECHERA (IUE 2-47255/2018).
Montevideo, 21 de marzo de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8238 Abr 15- Abr 29

María del Carmen RODRÍGUEZ GUARTECHE
(IUE 2-22093/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8237 Abr 15- Abr 29

Maria Concepción ORTEGA ALDAY (IUE
2-17752/2024).
Montevideo, 20 de marzo de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 7924 Abr 11- Abr 25

José BAENA RIVERA y de Julia Teresa
CABRERA SÁNCHEZ o Teresa CABRERA
SÁNCHEZ (IUE 2-7250/2024).
Montevideo, 05 de abril de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 7919 Abr 11- Abr 25

Carlos María DO NACIMENTO DA CUNHA
(IUE 2-13847/2024).
Montevideo, 12 de marzo de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA,
Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7869 Abr 10- Abr 24

Angela NANDIN, Juan HERMIDA y de Elbio
Juan HERMIDA NANDIN (IUE 2-10089/2022).
Montevideo, 12 de marzo de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA,
Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7867 Abr 10- Abr 24

DÉCIMO TURNO

ELBIO RUBEN ONETTO CAPPELLETTI (IUE
2-13683/2024).

Montevideo, 10 de abril de 2024.
SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9278 Abr 24- May 08

WASHINGTON ALBÉRICO CABRERA
FLORES (IUE 2-126451/2023).

Montevideo, 08 de febrero de 2024.

SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9251 Abr 24- May 08

TELMO LOPEZ MEDINA y SONIA TERESA
GIUDICE HORJALES (IUE 2-19296/2024).

Montevideo, 18 de abril de 2024.

SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.

01) \$ 7370 10/p 9031 Abr 23- May 07

SUSANA FELICIA MAZZONI ULLA (IUE
2-4491/2024).

Montevideo, 10 de abril de 2024.

SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8579 Abr 17- May 02

MAXIMA ELENA CORUJOY CARLOS OMAR
AGUIRRE CORUJO (IUE 2-102055/2023).

Montevideo, 14 de noviembre de 2023.

MARÍA ELISA ALVÁREZ PEÑA, Actuario
Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8490 Abr 16- Abr 30

RAMONA NUBIA PENEDO GUEVARA (IUE
2-18481/2024).

Montevideo, 10 de abril de 2024.

SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8471 Abr 16- Abr 30

CARLOS MARIA MARTINEZ RUSSI (IUE
2-10485/2024).

Montevideo, 05 de abril de 2024.

SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8378 Abr 15- Abr 29

WASHINGTON OYOLA ARAUJO (IUE
2-63325/2022).

Montevideo, 08 de diciembre de 2022.

MARÍA ELISA ALVÁREZ PEÑA, Actuario
Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8258 Abr 15- Abr 29

RAQUEL TERESA ZAMORA CABRAL (IUE
2-21010/2024).

Montevideo, 10 de abril de 2024.

SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8182 Abr 12- Abr 26

JUAN FRANCISCO MARTINEZ AGUIRRE
(IUE 2-17982/2024).

Montevideo, 05 de abril de 2024.

SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8055 Abr 11- Abr 25

MARIA ANGELICA AIRAUDO (IUE
2-93754/2023).

Montevideo, 05 de abril de 2024.

SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.

01) \$ 7370 10/p 7939 Abr 11- Abr 25

NUBER WALDEMAR ESTEVES
BERACOCHEA y OLGA VENTRE
GONZALEZ (IUE 2-11997/2024).

Montevideo, 05 de abril de 2024.

SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7901 Abr 10- Abr 24

NIDYA LETICIA RAFFANIELLO CAINO
(IUE 2-3383/2024).

Montevideo, 22 de marzo de 2024.

SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7756 Abr 10- Abr 24

MATILDE BACHULE RODRIGUEZ (IUE
2-2417/2024).

Montevideo, 22 de marzo de 2024.

SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7752 Abr 10- Abr 24

DECIMOPRIMER TURNO

JULIA ALBERTA CABRERA ALVAREZ
y MARIA JACQUELINE GONZALEZ
CABRERA (IUE 2-13694/2024).

Montevideo, 01 de abril de 2024.

ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9270 Abr 24- May 08

JOSE HUGO NUÑEZ SEVERO (IUE
2-21043/2024).

Montevideo, 10 de abril de 2024.

ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9265 Abr 24- May 08

José Luis ESPERON (IUE 2-119280/2023).

Montevideo, 22 de febrero de 2024.

ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9227 Abr 24- May 08

ALBA GLADYS PRADOS LUTTRINGER (IUE
2-21520/2024).

Montevideo, 17 de abril de 2024.

ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8908 Abr 19- May 06

MIGUEL ANGEL BURRUSO OLIVERA (IUE
2-10212/2024).

Montevideo, 04 de abril de 2024.

ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8798 Abr 18- May 03

BEATRIZ BERHOUEU PUIG (IUE
2-18507/2024).

Montevideo, 04 de abril de 2024.

ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8695 Abr 17- May 02

ROBERTO FERNANDEZ PEREZ (IUE
2-122518/2023).

Montevideo, 06 de marzo de 2024.

ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8506 Abr 16- Abr 30

ELIDA NUÑEZ PEREZ (IUE 2-16012/2024).

Montevideo, 04 de abril de 2024.

ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8481 Abr 16- Abr 30

MANUEL INOCENCIO MEDEROS NUÑEZ
(IUE 2-18893/2024).

Montevideo, 10 de abril de 2024.

ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8436 Abr 16- Abr 30

LUCIO SOARES NETTO ISNARDI o DE
SOARES NETTO ISNARDI (IUE 2-72447/2023).

Montevideo, 03 de octubre de 2023.

ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8338 Abr 15- Abr 29

ANTONIO ANGEL BERTONI TEJERA (IUE
2-17577/2024).

Montevideo, 04 de abril de 2024.

ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8038 Abr 11- Abr 25

MARIA YOSA CARRELLI CARRELLI (IUE
2-21793/2024).

Exoneración Ley Nº 18.078.

Montevideo, 10 de abril de 2024.

ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.

01) (Sin Costo) 10/p 8024 Abr 11- Abr 25

SYLVIA MARIA FARAVELLI ERRAMUSPE
o SILVIA MARIA FARAVELLI ERRAMUSPE
(IUE 2-3808/2024).

Montevideo, 06 de marzo de 2024.

ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7906 Abr 10- Abr 24

LYDIA ETHEL DUCRET FERRERI y TOMAS
BLEZIO BAEQUE (IUE 2-15274/2024).

Montevideo, 05 de abril de 2024.

ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7880 Abr 10- Abr 24

JULIO LUIS NOGUES (IUE 2-119859/2023).

Montevideo, 06 de marzo de 2024.

ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7871 Abr 10- Abr 24

DECIMOSEGUNDO TURNO

RITA DIETRICH SCHERNITZKY, (IUE
2-85217/2023).

Montevideo, 01 de marzo de 2024.

LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9281 Abr 24- May 08

BEATRIZ MARY REPETTO PAREDES (IUE
2-23222/2024).

Montevideo, 10 de abril de 2024.

LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9220 Abr 24- May 08

MARIA ALEJANDRA PANASCO ALVAREZ
(IUE 2-21728/2024).

Montevideo, 17 de abril de 2024.

ADRIANA JULIETA FISAS VILLANUEVA,
Actuario.

01) \$ 7370 10/p 9076 Abr 23- May 07

NORMA COSSIO GONZALEZ (IUE
2-22246/2024).

Montevideo, 10 de abril de 2024.

LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 9071 Abr 23- May 07

MARIA ESTHER BURGUÑO (IUE 2-10473/2024).
Montevideo, 18 de marzo de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9063 Abr 23- May 07

SUSANA COLLAZO MOREIRA (IUE 2-22751/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8951 Abr 19- May 06

JUAN CARLOS FARIAS COCERES (IUE 2-19212/2024).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8818 Abr 18- May 03

OSCAR OMAR COTELO IMODA y de FERNANDO COTELO MONTERO (IUE 2-123349/2023).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8703 Abr 17- May 02

ELIDA BARATELLI MEAS y de EDGARDO RAFAEL ALVAREZ BARATELLI (IUE 2-127923/2023).
Montevideo, 02 de abril de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8693 Abr 17- May 02

NORMA NELY o NELLY DUQUE GONZALEZ (IUE 2-120715/2023).
Montevideo, 22 de diciembre de 2023.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8663 Abr 17- May 02

YOLANDA MADRUGA (IUE 2-14348/2024).
Montevideo, 02 de abril de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8635 Abr 17- May 02

BLANCA RIVOIRA (IUE 2-126173/2023).
Montevideo, 06 de febrero de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8554 Abr 16- Abr 30

MARIO LUIS RODRIGUEZ ANTUNEZ (IUE 2-64188/2021).
Montevideo, 18 de febrero de 2022.
VERÓNICA IVANA BELUCHI PEREIRA DAS NEVES, Administrativo IV Colaboraciõn
Cargo: Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8504 Abr 16- Abr 30

MYRIAM YOLANDA GARCIA IBARRA (IUE 2-4427/2024).
Montevideo, 15 de febrero de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8406 Abr 16- Abr 30

ELISABETH o ELIZABETH MIRIAM MONTI LORENZINI (IUE 2-20130/2024).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8353 Abr 15- Abr 29

ELBIO OMAR LOPEZ SATURNO (IUE 2-7824/2024).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8334 Abr 15- Abr 29

MARIA TERESA o MARIA TERESA FRANCISCA SELLERA GASTAMBIDE (IUE 2-10156/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8319 Abr 15- Abr 29

RAMON EUSEBIO DA COSTA DE SOUZA (IUE 2-16916/2024).
Montevideo, 02 de abril de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8248 Abr 15- Abr 29

CARLOS DANIEL MENDEZ (IUE 2-5510/2024).
Montevideo, 18 de marzo de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8071 Abr 11- Abr 25

SUSANA RENEE BATISTA RODRIGUEZ (IUE 2-9363/2024).
Montevideo, 18 de marzo de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8068 Abr 11- Abr 25

RICARDO CABEZA NOYA (IUE 2-18882/2024).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 7957 Abr 11- Abr 25

JOSE LUIS NOSIESKI MONTERO (IUE 2-15617/2024).
Montevideo, 05 de abril de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7896 Abr 10- Abr 24

JOSE CARLOS CAPECHE LECUNA (IUE 2-116868/2023).
Montevideo, 02 de abril de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7877 Abr 10- Abr 24

AIDA LABORDE MIRANDA (IUE 2-53786/2023).
Montevideo, 02 de abril de 2024.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7875 Abr 10- Abr 24

DECIMOTERCER TURNO

JOSÉ BOLÍVAR SILVEIRA SALINAS o JOSÉ BOLÍVAR SILVEIRA y CARMEN HORTENSIA PEREYRA SAUANE o CARMEN HORTENCIA PEREYRA SAUANE (IUE 2-109788/2023).
Montevideo, 29 de noviembre de 2023.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9201 Abr 24- May 08

MARIANA RUVERTONI CHIESA (IUE 2-119221/2023).
Montevideo, 03 de abril de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8901 Abr 19- May 06

Hugo Américo DE LOS CAMPOS MOREIRA (IUE 2-125807/2023).
Montevideo, 12 de abril de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8841 Abr 18- May 03

LORELEY GUILLUNG TRUJILLO (IUE 2-101152/2023).
Montevideo, 07 de marzo de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8825 Abr 18- May 03

GLORIA MIRTA MARTINEZ (IUE 2-124618/2023).
Montevideo, 07 de marzo de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8681 Abr 17- May 02

ANTONIO CESAR FERREYRO (IUE 2-8237/2024).
Montevideo, 21 de marzo de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8496 Abr 16- Abr 30

Dora Gilbert Srulovich (IUE 2-15166/2024).
Montevideo, 04 de abril de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8455 Abr 16- Abr 30

Nelsa Raquel Conde Álvarez (IUE 2-16915/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8325 Abr 15- Abr 29

DILMA TERESITA PAULO FAGUNDEZ (IUE 2-2917/2024).
Montevideo, 15 de marzo de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8093 Abr 12- Abr 26

AMABILIA FREIRE FERNANDEZ (IUE 2-126414/2023).
Montevideo, 07 de marzo de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8092 Abr 12- Abr 26

ISIDRO BORRAZ ROSELLO (IUE 2-127768/2023).
Montevideo, 21 de marzo de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8059 Abr 11- Abr 25

Luis Alberto Matrelli Fernández (IUE 2-13672/2024).
Montevideo, 04 de abril de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8056 Abr 11- Abr 25

GLADIS BRUN MERCADAL y ANDRÉS GÓMEZ SENA (IUE 2-86347/2023).

Montevideo, 11 de marzo de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7905 Abr 10- Abr 24

LEONIDES FERNANDEZ FERNANDEZ o
LEONIDES FERNÁNDEZ FERNÁNDEZ (IUE
2-96547/2023).

Montevideo, 30 de octubre de 2023.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7904 Abr 10- Abr 24

Alejandro Techera (IUE 2-16302/2024).

Montevideo, 04 de abril de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7882 Abr 10- Abr 24

ANTONIO GERMAN TEDESCO LOPEZ y
LILIANA CARMEN TEDESCO COSTABILE
(IUE 2-124181/2023).

Montevideo, 07 de marzo de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7856 Abr 10- Abr 24

JULIO ADOLFO ACOSTA PONCE y MARIA
ELVIRA RODRIGUEZ ALVAREZ (IUE
2-126176/2023).

Montevideo, 07 de marzo de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7732 Abr 10- Abr 24

DECIMOQUINTO TURNO

LORENZO RAÚL DARRIULAT BAZ (IUE
2-90061/2023).

Montevideo, 26 de febrero de 2024.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9274 Abr 24- May 08

BERNARDINO VILA LÓPEZ (IUE
2-20353/2024).

Montevideo, 17 de abril de 2024.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9254 Abr 24- May 08

SONIA NORA LIMA (IUE 2-15434/2024).

Montevideo, 10 de abril de 2024.
MARÍA NOEL CAYAFÁ TAPIE, Actuario
Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9150 Abr 24- May 08

HUGO WALTER FERNÁNDEZ SOSA (IUE
2-16777/2024).

Montevideo, 10 de abril de 2024.
MARÍA NOEL CAYAFÁ TAPIE, Actuario
Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 9079 Abr 23- May 07

MARÍA NÉLIDA SURRACOCAMARGO (IUE
2-17135/2024).

Montevideo, 04 de abril de 2024.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 9047 Abr 23- May 07

PEDRO GERARDO GUTIERREZ MARTÍNEZ
(IUE 2-15700/2024).

Montevideo, 09 de abril de 2024.
MARÍA NOEL CAYAFÁ TAPIE, Actuario
Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8859 Abr 19- May 06

MARÍA LIRIA DOTTA TACCONI (IUE
2-14446/2024).

Montevideo, 10 de abril de 2024.
MARÍA NOEL CAYAFÁ TAPIE, Actuario
Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8743 Abr 18- May 03

EDICE ALEJANDRO VICO MANEIRO (IUE
2-50782/2016).

Montevideo, 06 de marzo de 2024.
FLORENCIA SOL CÓCCARO ESPINO,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8709 Abr 18- May 03

ANDRÉS ARIEL PRYBYTA IMBERT (IUE
2-9383/2024).

Montevideo, 10 de abril de 2024.
MARÍA NOEL CAYAFÁ TAPIE, Actuario
Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8582 Abr 17- May 02

SERGIO WALTER GÓMEZ DELGADO (IUE
2-19495/2024).

Montevideo, 10 de abril de 2024.
MARÍA NOEL CAYAFÁ TAPIE, Actuario
Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8571 Abr 17- May 02

MARÍA NELLY ROCHICCIOLI PANASCO y
CEFERINO RUBEN BAPTISTA CARDARELLI
(IUE 2-129431/2023).

Montevideo, 09 de abril de 2024.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8419 Abr 16- Abr 30

ELSA ALMADA (IUE 2-58583/2022).

Montevideo, 10 de abril de 2024.
MARÍA NOEL CAYAFÁ TAPIE, Actuario
Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8345 Abr 15- Abr 29

JUAN LINDOLFO MATEU COLLAZO y
HERMINDA PÍRIZ FERNÁNDEZ (IUE
2-14972/2024).

Montevideo, 10 de abril de 2024.
MARÍA NOEL CAYAFÁ TAPIE, Actuario
Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8288 Abr 15- Abr 29

CELINA AZUCENA TECHERA (IUE
2-128371/2023).

Montevideo, 10 de abril de 2024.
MARÍA NOEL CAYAFÁ TAPIE, Actuario
Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8279 Abr 15- Abr 29

REGINALDO FEDERICO BONNER BOSCH
(IUE 2-127515/2023).

Montevideo, 10 de abril de 2024.
MARÍA NOEL CAYAFÁ TAPIE, Actuario
Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8254 Abr 15- Abr 29

ELIZABETH ANGÉLICA FUENZALIDA
ROBLES (IUE 2-44340/2023).

Montevideo, 16 de junio de 2023.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8204 Abr 12- Abr 26

ALVARO FERNANDO TECHERA DÍAZ (IUE
2-7750/2024).

Montevideo, 19 de marzo de 2024.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8176 Abr 12- Abr 26

EDWIN RUBEN STANLEY SIERRA (IUE
2-18974/2024).

Montevideo, 10 de abril de 2024.
MARÍA NOEL CAYAFÁ TAPIE, Actuario
Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8147 Abr 12- Abr 26

JUAN EUGENIO CAVANNA SCAGLIONE
(IUE 2-114491/2023).

Montevideo, 26 de febrero de 2024.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8069 Abr 11- Abr 25

HERBEL DA CUNDA MARTÍNEZ (IUE
2-123754/2023).

Montevideo, 10 de abril de 2024.
MARÍA NOEL CAYAFÁ TAPIE, Actuario
Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8037 Abr 11- Abr 25

MARGARITA KENEZ DAVILA, JUAN
CARLOS AGUILERA LARRAMENDI y
SUSANA GRACIELA AGUILERA KENEZ
(IUE 2-126601/2023).

Montevideo, 19 de marzo de 2024.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8020 Abr 11- Abr 25

ALBINO RODRÍGUEZ CEREIJO (IUE
2-11784/2024).

Montevideo, 20 de marzo de 2024.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 7962 Abr 11- Abr 25

OLGA CERFOGLIO MARTÍNEZ (IUE
2-69895/2023).

Montevideo, 01 de noviembre de 2023.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 7874 Abr 10- Abr 24

EDUARDO LEONARDO CARBAJAL FRISA
(IUE 2-13760/2024).

Montevideo, 05 de abril de 2024.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 7833 Abr 10- Abr 24

DECIMOSEXTO TURNO

ALCIDES MIGUEL MUNIZ MENCHACA
(IUE 2-118310/2023).

Montevideo, 21 de febrero de 2024.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 9232 Abr 24- May 08

Tomas VARGAS GARIN (IUE 2-11450/2024).

Montevideo, 20 de marzo de 2024.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 9098 Abr 23- May 07

Sonia Beatriz SILVERA (IUE 2-14103/2024).

Montevideo, 16 de abril de 2024.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 9014 Abr 23- May 07

Elida Luisa LINARES OLMEDO (IUE
2-10780/2024).

Montevideo, 12 de marzo de 2024.
MARÍA NOEL CAYAFÁ TAPIE, Actuario
Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8990 Abr 23- May 07

ANA MARÍA MARONNA VILLAR (IUE 2-112235/2023).
Montevideo, 30 de noviembre de 2023.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8949 Abr 19- May 06

Alberto VAZQUEZ RIENZI (IUE 2-19074/2024).
Montevideo, 16 de abril de 2024.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8758 Abr 18- May 03

Magdalena Alicia REZZANO AGUIRRE (IUE 2-9651/2024).
Montevideo, 20 de marzo de 2024.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8656 Abr 17- May 02

Horacio María VIÑOLY BERTULLO (IUE 2-184/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
MARÍA NOEL CAYAFÁ TAPIE, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8576 Abr 17- May 02

Héctor Ángel SANGUINETTI TRAVERSA y de Héctor Eduardo Antonio SANGUINETTI MENESES (IUE 2-125700/2023).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
MARÍA NOEL CAYAFÁ TAPIE, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8503 Abr 16- Abr 30

CECILIA PURA GARCÍA MONTEJO CALLERO (IUE 2-103085/2023).
Montevideo, 17 de noviembre de 2023.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8311 Abr 15- Abr 29

Carlos Alfredo CURCIO RODRÍGUEZ (IUE 2-3300/2024).
Montevideo, 07 de marzo de 2024.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8257 Abr 15- Abr 29

Dion Lionel BRIDAL HUGHES o BAYNE (IUE 2-9348/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
MARÍA NOEL CAYAFÁ TAPIE, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8212 Abr 12- Abr 26

Holanda Uruguaya RODRÍGUEZ SARAVIA (IUE 2-128138/2023).
Montevideo, 08 de abril de 2024.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8143 Abr 12- Abr 26

Ernesto SAVAGLIO PAPARO (IUE 2-12313/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
MARÍA NOEL CAYAFÁ TAPIE, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8122 Abr 12- Abr 26

Vanessa Yamila MARMOL FERNANDEZ (IUE 2-17828/2024).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
MARÍA NOEL CAYAFÁ TAPIE, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8108 Abr 12- Abr 26

Adán Hebert FRANCO LÓPEZ (IUE 2-17314/2024).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
MARÍA NOEL CAYAFÁ TAPIE, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8042 Abr 11- Abr 25

AGILIAR VIQUE (IUE 2-69208/2023).
Montevideo, 30 de noviembre de 2023.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 7936 Abr 11- Abr 25

Nélida Josefa FERNANDEZ CHIOZZI (IUE 2-128806/2023).
Montevideo, 08 de abril de 2024.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7815 Abr 10- Abr 24

MARTA SUSANA ESTAPÉ VIGNOLO (IUE 2-111542/2023).
Montevideo, 30 de noviembre de 2023.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7747 Abr 10- Abr 24

DECIMOSÉPTIMO TURNO

CLAUDIA ESTELA PEREZ VIÑAS (IUE 2-16301/2024).
Montevideo, 03 de abril de 2024.
ADRIANA MARÍA HORJALES CASTRO, Actuario Adjunto.
Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9280 Abr 24- May 08

MARIA TERESITA GUEVARA o MARIA TERESITA GUEVARA TARRAGÓ (IUE 2-24461/2024).
Montevideo, 17 de abril de 2024.
FABIANA LETICIA LORENZO PERI, Actuario Adjunto.
Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9192 Abr 24- May 08

ADALBERTO MENDEZ RAMOS (IUE 2-110073/2023).
Montevideo, 12 de diciembre de 2023.
FABIANA LETICIA LORENZO PERI, Actuario Adjunto.
Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9158 Abr 24- May 08

MIGUEL ULICES o MIGUEL ULISES MESA CABRERA (IUE 2-89515/2023).
Montevideo, 05 de octubre de 2023.
FABIANA LETICIA LORENZO PERI, Actuario Adjunto.
Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9130 Abr 24- May 08

HUGO LIRIO BANEGAS HERRERA (IUE 2-124121/2023).
Montevideo, 15 de abril de 2024.
FABIANA LETICIA LORENZO PERI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9059 Abr 23- May 07

JOSE PEREIRAS RON (IUE 2-23129/2024).
Montevideo, 15 de abril de 2024.
FABIANA LETICIA LORENZO PERI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9001 Abr 23- May 07

CARMEN NORMA LOMBARDO MARTINEZ (IUE 2-25381/2024).
Montevideo, 16 de abril de 2024.
FABIANA LETICIA LORENZO PERI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8960 Abr 19- May 06

TITO ROBERTO SILVEIRA MEDINA y WALTER ALCIDES SILVEIRA MEDINA (IUE 2-20863/2024).

Montevideo, 09 de abril de 2024.
FABIANA LETICIA LORENZO PERI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8823 Abr 18- May 03

RUBEN VITO FIERRO LUSSINI (IUE 2-22660/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
FABIANA LETICIA LORENZO PERI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8792 Abr 18- May 03

OROSMAN PEREZ REYNOSO Y ZULMA GONZALEZ FARIAS (IUE 2-128834/2023).
Montevideo, 23 de febrero de 2024.
FABIANA LETICIA LORENZO PERI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8697 Abr 17- May 02

ESTRELLITA DIONNE OLIVERA SOSA (IUE 2-115026/2023).
Montevideo, 15 de diciembre de 2023.
FABIANA LETICIA LORENZO PERI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8645 Abr 17- May 02

ELVIRA LUJAN DE LA CRUZ BOTTA (IUE 2-20087/2024).
Montevideo, 08 de abril de 2024.
FABIANA LETICIA LORENZO PERI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8383 Abr 15- Abr 29

DORIS MARLENE RAVAZZANI CASAL Y MYRIAM NADINA RAVAZZANI CASAL (IUE 2-7642/2024).
Montevideo, 29 de febrero de 2024.
FABIANA LETICIA LORENZO PERI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8333 Abr 15- Abr 29

ROBERTO FUENTES CAZAJOUS (IUE 2-17333/2024).
Montevideo, 03 de abril de 2024.
ADRIANA MARÍA HORJALES CASTRO, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 7935 Abr 11- Abr 25

GLORIA ELIZABETH SILVA (IUE 2-19153/2024).
Montevideo, 03 de abril de 2024.
ADRIANA MARÍA HORJALES CASTRO, Actuario Adjunto.
Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7915 Abr 10- Abr 24

WASHINGTON JOSE POUSSIN CROTTIGINI (IUE 2-13171/2024).
Montevideo, 08 de abril de 2024.
FABIANA LETICIA LORENZO PERI, Actuario Adjunto.
Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7890 Abr 10- Abr 24

CELIA MABEL BALTAR PIÑÓN (IUE 2-4093/2024).
Montevideo, 03 de abril de 2024.
ADRIANA MARÍA HORJALES CASTRO, Actuario Adjunto.
Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7831 Abr 10- Abr 24

DECIMOCTAVO TURNO

MARIO RAMON MUÑIZ GUERRA (IUE 2-127872/2023).
Montevideo, 09 de febrero de 2024.

ADRIANA MARÍA HORJALES CASTRO,
Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9207 Abr 24- May 08

LIDIA SCAVONE LEAL (IUE 2-21910/2024).
Montevideo, 11 de abril de 2024.
FABIANA LETICIA LORENZO PERI, Actuario
Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9112 Abr 24- May 08

PEDRO BONIFACIO CAMEJO RODRIGUEZ
(IUE 2-18782/2024).
Montevideo, 03 de abril de 2024.
ADRIANA MARÍA HORJALES CASTRO,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 9060 Abr 23- May 07

ELIZABETH DOLORES LORENZO LALUZ
(IUE 2-18279/2024).
Montevideo, 18 de abril de 2024.
FABIANA LETICIA LORENZO PERI, Actuario
Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8994 Abr 23- May 07

YOLANDA MARIA VIVONA CROLLAS (IUE
2-111840/2023).
Exoneración Ley Nº 18.078.
Montevideo, 18 de abril de 2024.
FABIANA LETICIA LORENZO PERI, Actuario
Adjunto.

01) (Sin Costo) 10/p 8907 Abr 19- May 06

OSCAR LUIS REMUALDI PERDOMO (IUE
2-20457/2024).
Montevideo, 11 de abril de 2024.
MARÍA del CARMEN ROLDAN
PUCCIARELLO, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8880 Abr 19- May 06

ANTONIO GARGIULO CEDREZ (IUE
2-18731/2024).
Montevideo, 12 de abril de 2024.
MARÍA del CARMEN ROLDAN
PUCCIARELLO, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8574 Abr 17- May 02

ERMELINDA DE GIOVANNI BRAIOTTA O
ERMELINDA DI GIOVANNI BRAIOTA (IUE
2-47478/2023).
Montevideo, 20 de junio de 2023.
ADRIANA MARÍA HORJALES CASTRO,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8415 Abr 16- Abr 30

ORIDES ARQUIMEDES GÜENAGA PIZZANI
(IUE 2-21686/2024).
Montevideo, 11 de abril de 2024.
FABIANA LETICIA LORENZO PERI, Actuario
Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8385 Abr 15- Abr 29

ISIDRO RAIMUNDO GONZALEZ BRAVO
(IUE 2-17286/2024).
Montevideo, 05 de abril de 2024.
ADRIANA MARÍA HORJALES CASTRO,
Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7746 Abr 10- Abr 24

DECIMONOVENO TURNO

ENRIQUE SEVERINO MENENDEZ
RODRIGUEZ (IUE 2-27307/2024).
Montevideo, 12 de abril de 2024.

ANDREA MARÍA CASAL MUZZOLÓN,
Actuario.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9285 Abr 24- May 08

DANIEL NORBERTO COMPARATO (IUE
2-20798/2024).
Montevideo, 05 de abril de 2024.
ANDREA MARÍA CASAL MUZZOLÓN,
Actuario.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9240 Abr 24- May 08

ENRIQUE NELSON MARIGLIANI PERRONE
(IUE 2-21067/2024).
Montevideo, 05 de abril de 2024.
ANDREA MARÍA CASAL MUZZOLÓN,
Actuario.

01) \$ 7370 10/p 9080 Abr 23- May 07

CECILIA ESTHER CORDASCO LAPENNE
(IUE 2-22055/2024).
Montevideo, 05 de abril de 2024.
ANDREA MARÍA CASAL MUZZOLÓN,
Actuario.

01) \$ 7370 10/p 9006 Abr 23- May 07

GLORIA MARIA REYES MEDEROS (IUE
2-9830/2024).
Montevideo, 20 de marzo de 2024.
ANDREA MARÍA CASAL MUZZOLÓN,
Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8958 Abr 19- May 06

JUANA PEREIRA DE LA ROSA (IUE
2-97291/2023).
Montevideo, 12 de abril de 2024.
ANDREA MARÍA CASAL MUZZOLÓN,
Actuario.

01) (Cta. Cte.) 10/p 8937 Abr 19- May 06

EDINSON ERRECART READ (IUE
2-88296/2023).
Montevideo, 24 de noviembre de 2023.
ANDREA MARÍA CASAL MUZZOLÓN,
Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8835 Abr 18- May 03

LIBER LIRIA MARINOLLI GONZALEZ (IUE
2-22480/2024).
Montevideo, 05 de abril de 2024.
ANDREA MARÍA CASAL MUZZOLÓN,
Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8580 Abr 17- May 02

ALBERTO GISMERO SISTERNES (IUE
2-18954/2024).
Montevideo, 20 de marzo de 2024.
ANDREA MARÍA CASAL MUZZOLÓN,
Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8559 Abr 16- Abr 30

MILKA DORA GOYEN MIRAZON (IUE
2-109037/2023).
Montevideo, 20 de marzo de 2024.
ANDREA MARÍA CASAL MUZZOLÓN,
Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8394 Abr 15- Abr 29

RAQUEL NAHUMDENTE (IUE 2-18584/2024).
Montevideo, 20 de marzo de 2024.
ANDREA MARÍA CASAL MUZZOLÓN,
Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8307 Abr 15- Abr 29

WALTER MARIO MARTINEZ DENIS (IUE
2-12036/2024).

Montevideo, 20 de marzo de 2024.
ANDREA MARÍA CASAL MUZZOLÓN,
Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8243 Abr 15- Abr 29

WALFRIDO MARCELO CABRERA CABRERA
(IUE 2-7495/2020).
Montevideo, 02 de abril de 2024.
ANDREA MARÍA CASAL MUZZOLÓN,
Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8136 Abr 12- Abr 26

ELBIO RUBEN MIER CORDOVEZ (IUE
2-16682/2024).
Montevideo, 20 de marzo de 2024.
ANDREA MARÍA CASAL MUZZOLÓN,
Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8072 Abr 11- Abr 25

GRACIELA ELENA FERNANDES RIBEIRO
CARDOSO (IUE 2-12533/2024).
Montevideo, 06 de marzo de 2024.
ANDREA MARÍA CASAL MUZZOLÓN,
Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8065 Abr 11- Abr 25

EMA CORREA (IUE 2-18118/2024).
Montevideo, 05 de abril de 2024.
ANDREA MARÍA CASAL MUZZOLÓN,
Actuario.

01) \$ 7370 10/p 7959 Abr 11- Abr 25

GEORGINA DEL CARMEN RUA ALONSO
(IUE 2-20344/2024).
Montevideo, 05 de abril de 2024.
ANDREA MARÍA CASAL MUZZOLÓN,
Actuario.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7879 Abr 10- Abr 24

VIGÉSIMO TURNO

CLAUDIA VIRGINIA VAZQUEZ ARGUDIN
(IUE 2-68428/2023).
Montevideo, 09 de agosto de 2023.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario
Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 9101 Abr 23- May 07

AURORA ESTHER GONZALEZ OTHATZ
(IUE 2-18614/2024).
Montevideo, 16 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario
Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 9048 Abr 23- May 07

ANA MARIA GOMEZ LOPEZ (IUE
2-128374/2023).
Montevideo, 15 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario
Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8993 Abr 23- May 07

HEBERT JORGE TORREGIANI BALIÑAS
(IUE 2-27910/2024).
Montevideo, 16 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario
Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8944 Abr 19- May 06

JOSE LUIS JORGE BOBBIO (IUE 2-27145/2024).
Montevideo, 11 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario
Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8867 Abr 19- May 06

MIGUEL ANGEL PEREIRA IBAÑEZ (IUE
2-26625/2024).

Montevideo, 11 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8827 Abr 18- May 03

SARA ESTHER CABRERA SMITH (IUE 2-17751/2024).
Montevideo, 19 de marzo de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8745 Abr 18- May 03

OLGA ESTHER RODRIGUEZ BARRERA (IUE 2-15719/2024).
Montevideo, 20 de marzo de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8502 Abr 16- Abr 30

FELIPE ULDEMAR GONZALEZ DELGADO (IUE 2-19497/2024).
Montevideo, 08 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8453 Abr 16- Abr 30

ESTEBAN MARTINO PREMOLI (IUE 2-22510/2024).
Montevideo, 04 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8387 Abr 15- Abr 29

ISABEL DEL CARMEN GONZALEZ (IUE 2-44088/2023).
Montevideo, 02 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8255 Abr 15- Abr 29

CATALINA POCZYNSKA o TOVA POCZYNSKA (IUE 2-99315/2023).
Montevideo, 05 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8118 Abr 12- Abr 26

MARIA ELENA ARAMAYO LEAPLAZA (IUE 2-24350/2024).
Montevideo, 04 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 7968 Abr 11- Abr 25

MARGARITA MACHADO o MARGARITA MACHADO MACHADO (IUE 2-123987/2023).
Montevideo, 05 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7837 Abr 10- Abr 24

OLGA NELIA CORBO SOSA (IUE 2-124101/2023).
Montevideo, 07 de febrero de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7737 Abr 10- Abr 24

VIGESIMOPRIMER TURNO

PAOLO BIAGIO VALLONE COSTA (IUE 2-23997/2024).
Montevideo, 19 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9151 Abr 24- May 08

BLANCA FELISA ROBLE o ROBLES VENER (IUE 2-13865/2024).
Montevideo, 02 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 9100 Abr 23- May 07

MILTON OMAR CARABALLO BARIDON (IUE 2-23052/2024).
Montevideo, 15 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8896 Abr 19- May 06

NERI o NERY ELVA o ELBA o ALBA SOTTO GREDES (IUE 2-46196/2009).
Montevideo, 03 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8852 Abr 19- May 06

MIGUEL ANGEL PEREIRA BARRIOS (IUE 2-62192/2021).
Montevideo, 04 de marzo de 2022.
HILDA JANET CRISTÓBAL PINTADO, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8721 Abr 18- May 03

JUAN PEDRO CAZENAVE LEON (IUE 2-22593/2024).
Montevideo, 15 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8583 Abr 17- May 02

RUBEN MANUEL FIRPO GALUSSO (IUE 2-18226/2024).
Montevideo, 02 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8340 Abr 15- Abr 29

ANA KARINA TABÓ VAZQUEZ (IUE 2-14515/2024).
Montevideo, 02 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7888 Abr 10- Abr 24

LORENZO MANINI GATTI (IUE 2-20014/2024).
Montevideo, 01 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7859 Abr 10- Abr 24

DIOSMA DE LUJAN DONOSO (IUE 2-16196/2024).
Montevideo, 02 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7782 Abr 10- Abr 24

VIGESIMOSEGUNDO TURNO

MARISA AHARONIAN KLEDJIAN (IUE 2-11451/2024).
Montevideo, 11 de marzo de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9277 Abr 24- May 08

NÉLIDA EDITH PINTO GONZÁLEZ (IUE 2-10785/2024).
Montevideo, 11 de marzo de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9229 Abr 24- May 08

JOSÉ RAMÓN MIRABAL CASTRO y MARIA MARGARITA CAMACHO LAFORIA (IUE 2-19092/2024).

Montevideo, 15 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9224 Abr 24- May 08

MARTA NELIDA LARRAMENDI DELFINO (IUE 2-24477/2024).
Montevideo, 19 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9113 Abr 24- May 08

GONZALO FABIAN LEAL VARELA (IUE 2-26003/2024).
Montevideo, 19 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 9088 Abr 23- May 07

BONIFACIO RAMON GONZALEZ y MARIA LUZEMA o MARIA ILDA o HILDA MARTINEZ PAZ (IUE 2-80515/2023).
Montevideo, 11 de marzo de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 9084 Abr 23- May 07

HUGO RODOLFO GODIN (IUE 2-21952/2024).
Montevideo, 12 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 9035 Abr 23- May 07

NICHOLAS JON WRIGHTSON (IUE 2-15931/2024).
Montevideo, 02 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 9016 Abr 23- May 07

CLARIANA HAYDEÉ PLACERES CALVETE (IUE 2-23191/2024).
Montevideo, 12 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8964 Abr 19- May 06

MIGUEL ANGEL PEREZ RODRIGUEZ (IUE 2-16911/2024).
Montevideo, 15 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8959 Abr 19- May 06

FORTUNATO PEREIRA ACOSTA y GLORIA LIBERTAD BERNIZ RODRIGUEZ (IUE 2-39318/2023).
Montevideo, 31 de julio de 2023.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8824 Abr 18- May 03

MANUEL RIAL PEREZ (IUE 2-21712/2024).
Montevideo, 15 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8727 Abr 18- May 03

FLOR DE MARIA SARALEGUY MORALES (IUE 2-11919/2024).
Montevideo, 11 de marzo de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8659 Abr 17- May 02

NELSON TROFIM DELEVAN GUINCO (IUE 2-16298/2024).
Montevideo, 01 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8584 Abr 17- May 02

EMILIANO AGUSTIN GARCIA NAVARRO (IUE 2-112045/2023).
Montevideo, 12 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8520 Abr 16- Abr 30

JOSE FUENTES REYES (IUE 2-24483/2024).
Montevideo, 12 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8494 Abr 16- Abr 30

OMAR LEONEL ARAÚJO DURÉ (IUE 2-22242/2024).
Montevideo, 12 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8469 Abr 16- Abr 30

MARIA LAURA BERETCHE OTERO (IUE 2-15560/2024).
Montevideo, 02 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8388 Abr 15- Abr 29

BRYAN JOAQUIN BALBO FAVREAU (IUE 2-125452/2023).
Montevideo, 02 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8244 Abr 15- Abr 29

FRANCISCO DIAZ (IUE 2-125787/2023).
Montevideo, 19 de febrero de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8022 Abr 11- Abr 25

ILMA RIBERO o RIVERO ROBAINA (IUE 2-123292/2023).
Montevideo, 09 de febrero de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8013 Abr 11- Abr 25

MARÍA RODRÍGUEZ o RODRIGUES VILAR y JOSÉ FOYEDO CORREIA o CORREIA FOYEDO (IUE 2-116997/2023).
Montevideo, 13 de diciembre de 2023.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 7964 Abr 11- Abr 25

MARIA VIRGINIA RODRÍGUEZ GONZÁLEZ (IUE 2-125774/2023).
Montevideo, 16 de febrero de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7857 Abr 10- Abr 24

VIGESIMOTERCER TURNO

RUDY DANIEL CASTAGNIN MARTINEZ (IUE 2-9337/2024).
Montevideo, 11 de abril de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9236 Abr 24- May 08

ANTONIO PELEGRIN FERNANDEZ Y JORGE ANTONIO PELEGRIN PEREZ (IUE 2-4387/2024).
Montevideo, 26 de febrero de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8956 Abr 19- May 06

TITO HEVERT MARTINEZ PEREZ (IUE 2-82519/2023).
Montevideo, 21 de marzo de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8748 Abr 18- May 03

GUILLERMO FURTADO NALERIO O GUILLERMO JESUS FURTADO NALERIO (IUE 2-125407/2023).
Montevideo, 08 de febrero de 2024.

VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8682 Abr 17- May 02

WALTER JORGE REYES CAORSI (IUE 2-18677/2024).
Montevideo, 03 de abril de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8660 Abr 17- May 02

ELENA SILVER PISMAN (IUE 2-21901/2024).
Montevideo, 12 de abril de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8648 Abr 17- May 02

NILDA NOEL DE BRUN (IUE 2-21242/2024).
Montevideo, 08 de abril de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8440 Abr 16- Abr 30

LILIAM EMILIA CAPPARELLI REZZANO (IUE 2-16833/2024).
Montevideo, 02 de abril de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8331 Abr 15- Abr 29

DOROTEO HERNANDEZ CABRERA (IUE 2-9572/2024).
Montevideo, 06 de marzo de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8021 Abr 11- Abr 25

JULIO SANTIAGO VILLEGAS PIAGGIO (IUE 2-12193/2024).
Montevideo, 19 de marzo de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 7973 Abr 11- Abr 25

IRIS MARIA GIUVA PERONI (IUE 2-20386/2024).
Montevideo, 04 de abril de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 7922 Abr 11- Abr 25

JUAN CARLOS WASHINGTON GARCÍA (IUE 2-20023/2024).
Montevideo, 08 de abril de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7772 Abr 10- Abr 24

VIGESIMOCUARTO TURNO

BONIFACIO FURTADO NALERIO Y ELIDA BURGUEZ LARROSA (IUE 2-116120/2023).
Montevideo, 08 de diciembre de 2023.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9159 Abr 24- May 08

CARLOS HIGINIO ICARDI MARTINEZ (IUE 2-22488/2024).
Montevideo, 17 de abril de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9157 Abr 24- May 08

LYLIÁN BUDES CALATAYUD (IUE 2-87882/2023).
Montevideo, 26 de octubre de 2023.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9102 Abr 23- May 07

MARIA AMPARO PATIÑO CASTIÑEIRAS (IUE 2-15323/2024).
Montevideo, 19 de marzo de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8986 Abr 23- May 07

GRACIELA TERESA GUICHÓN SIMÓN Y FABIÁN GONZALO FLEITAS GUICHÓN (IUE 2-5892/2024).
Montevideo, 22 de febrero de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8954 Abr 19- May 06

MARÍA AIDA O DIONISIA ESCALADA SCARONE (IUE 2-9683/2019).
Montevideo, 11 de abril de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8836 Abr 18- May 03

JOSÉ JALIL ABUD VAZQUEZ (IUE 2-100809/2023).
Montevideo, 09 de noviembre de 2023.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8801 Abr 18- May 03

NELIDA EDOLVIDES ALVEZ GOMEZ (IUE 2-89465/2023).
Montevideo, 04 de octubre de 2023.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8555 Abr 16- Abr 30

NELLY MERGLEN SANTERO (IUE 2-16111/2024).
Montevideo, 03 de abril de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8473 Abr 16- Abr 30

ADOLFO LUIS FOLLE ALGORTA (IUE 2-19886/2024).
Montevideo, 03 de abril de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8448 Abr 16- Abr 30

CARLOS EDUARDO DEL DUCA RODRIGUEZ (IUE 2-20345/2024).
Montevideo, 04 de abril de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8438 Abr 16- Abr 30

JORGE WILMAN IRIARTE BUSCHIAZZO (IUE 2-126926/2023).
Montevideo, 09 de febrero de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8332 Abr 15- Abr 29

RAÚL CELSO RODRÍGUEZ MELLO (IUE 2-10686/2024).
Montevideo, 04 de abril de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8246 Abr 15- Abr 29

JUAN CARLOS BORDEROLLE FRANZ (IUE 2-18281/2024).
Montevideo, 04 de abril de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8131 Abr 12- Abr 26

JORGE EDUARDO PLA REGULES (IUE 2-20803/2024).
Montevideo, 08 de abril de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA,
Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7876 Abr 10- Abr 24

VIGESIMOQUINTO TURNO

ELBIO CESAR ALFONSO FONTES y GREGORIA BENIGNA CABRERA CABRERA (IUE 2-10857/2024).
Montevideo, 21 de marzo de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9231 Abr 24- May 08

FRANCISCO ALONSO GONZALEZ (IUE 2-16412/2024).
Montevideo, 21 de marzo de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9230 Abr 24- May 08

MAGDELON PIAZZA DE GREGORIO (IUE 2-28347/2024).
Montevideo, 16 de abril de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9205 Abr 24- May 08

CONSTANTINO DEGLI UOMINI (IUE 2-17967/2024).
Montevideo, 16 de abril de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9182 Abr 24- May 08

ADORIS JESUSA ALEGRE PIEDRABUENA (IUE 2-22766/2024).
Montevideo, 16 de abril de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 9069 Abr 23- May 07

DELMO BRASIL DOS SANTOS (IUE 2-127934/2023).
Montevideo, 20 de febrero de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8953 Abr 19- May 06

CARMEN RAQUEL SANCHEZ LAFOURCADE (IUE 2-20147/2024).
Montevideo, 12 de abril de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8866 Abr 19- May 06

JOSE COZZA IOZZO, de ROSARIA EMANUELE MANNO y de ANTONIO COZZA EMANUELE (IUE 2-64662/2020).
Montevideo, 12 de septiembre de 2022.
ALEXANDRA VEIGA TORRES, Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8853 Abr 19- May 06

DINA MEHLER SYGAL (IUE 2-14710/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8708 Abr 18- May 03

ANGELA RENEE FERRARI CLEMATTE (IUE 2-12882/2024).
Montevideo, 19 de marzo de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8433 Abr 16- Abr 30

ISIDORO OLMEDO RODRIGUEZ; ISIDORO JULIO OLMEDO VIERA y LUCILA HORTENCIA u HORTENSA VIERA RODRIGUEZ (IUE 2-18465/2024).
Montevideo, 04 de abril de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8250 Abr 15- Abr 29

CELIA LAURA SOSA LOPEZ Y PABLO ANDRES KALBANTNER GIANINI (IUE 2-19290/2024).
Montevideo, 04 de abril de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8178 Abr 12- Abr 26

ANGEL FENTE FERNANDEZ y MARIA GUERRA GUERRA (IUE 2-62076/2023).
Montevideo, 19 de marzo de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8107 Abr 12- Abr 26

OSCAR WALTER CALLERIZA PAEZ (IUE 2-15632/2024).
Montevideo, 19 de marzo de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8107 Abr 12- Abr 26

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7894 Abr 10- Abr 24

WALTEMIR WALTER ACOSTA VIDAL (IUE 2-18580/2010).
Montevideo, 08 de noviembre de 2023.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 7751 Abr 10- Abr 24

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7751 Abr 10- Abr 24

VIGESIMOSEXTO TURNO

CESAR ENRIQUE ROMERO SANCHEZ (IUE 2-25666/2024).
Montevideo, 11 de abril de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 9279 Abr 24- May 08

HUGO BARROS ROSELLI (IUE 2-20679/2024).
Montevideo, 16 de abril de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 9273 Abr 24- May 08

EMMA MARIA LASSIY o MARIA EMMA LASSIY (IUE 2-23105/2024).
Montevideo, 18 de abril de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 9196 Abr 24- May 08

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9196 Abr 24- May 08

SUSANA BEATRIZ SUAREZ PEREZ (IUE 2-27719/2024).
Montevideo, 18 de abril de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9155 Abr 24- May 08

ZULMA MARIA RODRIGUEZ DEITADO (IUE 2-126663/2023).
Montevideo, 01 de febrero de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9110 Abr 24- May 08

CESAR VICTOR PORTADIVASSO RODRIGUEZ (IUE 2-27391/2024).
Montevideo, 18 de abril de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 9075 Abr 23- May 07

DANIEL E ZALCBERG o DANIEL ENRIQUE ZALCBERG LOPATA (IUE 2-8213/2024).
Montevideo, 08 de abril de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8821 Abr 18- May 03

CARMEN RIAL BOUZAS (IUE 2-16841/2024).
Montevideo, 11 de abril de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8773 Abr 18- May 03

NESTOR RICARDO SANCHEZ GRAVI (IUE 2-122706/2023).
Montevideo, 01 de febrero de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8704 Abr 17- May 02

MARGARITA MARTA TRINIDAD RODRIGUEZ (IUE 2-13949/2024).
Montevideo, 11 de marzo de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8651 Abr 17- May 02

Raquel Gladys Goyenola Castiglione (IUE 2-13118/2024).
Montevideo, 11 de marzo de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8649 Abr 17- May 02

DANIEL ALEJANDRO SLUCKIS VERA (IUE 2-21908/2024).
Montevideo, 11 de abril de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8647 Abr 17- May 02

ARTURO JAIME BELTRAN ALVAREZ (IUE 2-18718/2024).
Montevideo, 11 de abril de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8615 Abr 17- May 02

HUGO WALTER MARTINEZ GALLI (IUE 2-12664/2024).
Montevideo, 11 de abril de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8472 Abr 16- Abr 30

ADOLFO FERNANDO CORDEU ARANGUREN (IUE 2-91781/2023).
Montevideo, 23 de febrero de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8035 Abr 11- Abr 25

IVONNE MABEL MARTINEZ ZEBALLOS (IUE 2-15546/2024).
Montevideo, 03 de abril de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA, Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7878 Abr 10- Abr 24

VIGESIMOSÉPTIMO TURNO

HUGO EMILIO BRITOS GONZALEZ (IUE 2-13709/2024).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9153 Abr 24- May 08

NILDA AIDA BENISCELLI CONRADO (IUE 2-19406/2024).
Montevideo, 04 de abril de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9053 Abr 23- May 07

JUANA MIRZA PINTOS LUCAS (IUE 2-21063/2024).
Montevideo, 17 de abril de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8987 Abr 23- May 07

ALBA MARY SUAREZ SAVIA (IUE 2-9184/2024).
Montevideo, 19 de marzo de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8946 Abr 19- May 06

ROSA ISRAEL BENSUSAN (IUE 2-22471/2024).
Montevideo, 17 de abril de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8943 Abr 19- May 06

JOSEFA GRACIOSA CAL DE IRAURGUI (IUE 2-17061/2024).
Montevideo, 04 de abril de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8865 Abr 19- May 06

MARIO OSCAR MASTRASCUSI PETROCO y MARIA ESTER o MARIA ESTHER SANTOS (IUE 2-126919/2023).
Montevideo, 23 de febrero de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8692 Abr 17- May 02

EDUARDA AUGUSTA VEIGAS ALVES (IUE 2-17661/2024).
Montevideo, 11 de abril de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8498 Abr 16- Abr 30

CARLOS ORESTE MARINCOVICH (IUE 2-13015/2024).
Montevideo, 09 de abril de 2024.

LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8341 Abr 15- Abr 29

LIDEMA NIVEA o LIDEMA NIBIA o LIDEMA NIVIA o NIBIA LIDEMA PEREZ BONILLA (IUE 2-14404/2024).
Montevideo, 11 de abril de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8275 Abr 15- Abr 29

JULIO CESAR COTELO FARIÑA y CLARA BRUSAMARELLO NICOLUSSI (IUE 2-18117/2024).
Montevideo, 11 de abril de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8267 Abr 15- Abr 29

LUIS BUCCIGROSSI NUÑEZ (IUE 2-8351/2024).
Montevideo, 19 de marzo de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8067 Abr 11- Abr 25

MARY ELENA DE VITA ARHANCET (IUE 2-107470/2023).
Montevideo, 21 de marzo de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8064 Abr 11- Abr 25

SANTA ISABEL MOISES BUIDID (IUE 2-114672/2023).
Montevideo, 19 de diciembre de 2023.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8054 Abr 11- Abr 25

RAUL VICTOR NEGRONE ARTIGAS (IUE 2-6518/2024).
Montevideo, 21 de marzo de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8025 Abr 11- Abr 25

MIGUEL ANGEL OTTONELLI MORALES (IUE 2-5878/2024).
Montevideo, 05 de marzo de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7868 Abr 10- Abr 24

MARIA ELENA YARZA SANCHEZ (IUE 2-9400/2024).
Montevideo, 19 de marzo de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7855 Abr 10- Abr 24

VIGESIMOCTAVO TURNO

FABIANA TORRES CAMPOS (IUE 2-24322/2022).
Montevideo, 15 de junio de 2022.
MARISA SANDRA SAYANS GANDÓS, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9218 Abr 24- May 08

JULIO MANUEL CALVO ALCALDE (IUE 2-20084/2024).
Montevideo, 17 de abril de 2024.

LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9208 Abr 24- May 08

MARIA CRISTINA VICIEDO GARCIA o MARIA CRISTINA VISIEDO GARCIA (IUE 2-113144/2023).
Montevideo, 19 de diciembre de 2023.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9154 Abr 24- May 08

NELIDA ALMIRA RODRIGUEZ (IUE 2-75482/2023).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8952 Abr 19- May 06

AMANDA YAVARONE RODRIGUEZ (IUE 2-21929/2024).
Montevideo, 16 de abril de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8794 Abr 18- May 03

MARIA ANDREA o CORSINA MARQUES GAGO (IUE 2-10599/2010).
Montevideo, 21 de marzo de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8644 Abr 17- May 02

JUANA FRANCISCA PERINI POLONIOLI (IUE 2-14628/2024).
Montevideo, 11 de abril de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8475 Abr 16- Abr 30

FLOR DE LIS MARTINEZ (IUE 2-8739/2024).
Montevideo, 11 de abril de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8432 Abr 16- Abr 30

FERNANDO RAMOS RIBA (IUE 2-31037/2022).
Montevideo, 04 de octubre de 2023.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8397 Abr 15- Abr 29

ADRIAN IGNACIO REY (IUE 2-19666/2024).
Montevideo, 11 de abril de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8289 Abr 15- Abr 29

GUSTAVO YAMANDU BUSLON ERRECA y RICARDO BUSLON RODRIGUEZ (IUE 2-123071/2023).
Montevideo, 07 de febrero de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 7937 Abr 11- Abr 25

JORGE POZZI NICOLON (IUE 2-14326/2024).
Montevideo, 21 de marzo de 2024.
LETICIA ADRIANA FÉOLA LÓPEZ, Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7786 Abr 10- Abr 24

(Ley 16.044 Arts. 3o., 4o. y 5o.)
Los Señores Jueces Letrados de Primera Instancia del Interior, dentro de sus respectivas jurisdicciones, han dispuesto la apertura de las Sucesiones que se enuncian seguidamente, y citan y emplazan a los herederos, acreedores y demás interesados en ellas para que, dentro del término de TREINTA DÍAS, comparezcan a deducir en forma sus derechos ante la Sede correspondiente.

ARTIGAS

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

SEGUNDO TURNO

MARIA ODILA SILVEIRA FREITAS (IUE 2-105408/2023).
Artigas, 07 de diciembre de 2023.
EMA RENÉE PÓLITO JURADO, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8705 Abr 17- May 02

TERCER TURNO

RUBEN DIAZ PINTOS (IUE 2-8191/2024).
Artigas, 06 de marzo de 2024.
EMA RENÉE PÓLITO JURADO, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8278 Abr 15- Abr 29

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE BELLA UNIÓN

PRIMER TURNO

TERESITA DEL CARMEN SBARDELLOTTO RONDELLA (IUE 2-5498/2024).
Bella Unión, 11 de abril de 2024.
ALEXANDER ADÁN CARDOZO RODRÍGUEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8430 Abr 16- Abr 30

CANELONES

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

SEGUNDO TURNO

EBERARDO O EVERARDO ZACARIAS VIGLIZZO MARTINEZ (IUE 2-124960/2023).
Canelones, 09 de abril de 2024.
ANA CARINA PASARELLO CÁNEPA, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8883 Abr 19- May 06

JOSE WALTER ZEBALLOS ROVIRA (IUE 2-10872/2024).
Canelones, 11 de abril de 2024.
ANA CARINA PASARELLO CÁNEPA, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8740 Abr 18- May 03

HORTENSIA NELIA GONZALEZ SOCA (IUE 2-18387/2024).
Canelones, 11 de abril de 2024.
ANA CARINA PASARELLO CÁNEPA, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8285 Abr 15- Abr 29

ILSE ESPERANZA ROCHE SBARRA (IUE 2-14654/2024).
Canelones, 04 de abril de 2024.

ANA CARINA PASARELLO CÁNEPA, Actuario.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7768 Abr 10- Abr 24

TERCER TURNO

MARIA ESTER LLAMOSAS DELUCA (IUE 2-127036/2023).
Canelones, 11 de abril de 2024.
ANA CARINA PASARELLO CÁNEPA, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8653 Abr 17- May 02

AMILCAR MARTIN RODRIGUEZ BATAGLINO (IUE 2-114434/2023).
Canelones, 10 de abril de 2024.
ANA CARINA PASARELLO CÁNEPA, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8595 Abr 17- May 02

LUIS ELEUTERIO ZUNINO STABLE (IUE 2-85851/2023).
Canelones, 27 de febrero de 2024.
ANA CARINA PASARELLO CÁNEPA, Actuario.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7798 Abr 10- Abr 24

JUAN LUJAN CHAPARRO (IUE 2-115040/2023).
Canelones, 03 de abril de 2024.
ANA CARINA PASARELLO CÁNEPA, Actuario.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7797 Abr 10- Abr 24

APOLONIO O POLONIO MARTINEZ LANDARTE, ANICETA BONILLA CARABALLO Y BRAULIO JOSE POLONIO MARTINEZ BONILLA (IUE 2-87652/2023).
Canelones, 20 de marzo de 2024.
ANA CARINA PASARELLO CÁNEPA, Actuario.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7796 Abr 10- Abr 24

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE LA CIUDAD DE LA COSTA

SEGUNDO TURNO

OSCAR MONTEDO SCAYOLA (IUE 2-24270/2024).
Ciudad de la Costa, 15 de abril de 2024.
MARIA CAROLINA REYESCARCAVALLO, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8947 Abr 19- May 06

SEXTO TURNO

ALBA ANAIR SANCHEZ HAEDO (IUE 2-83877/2023).
Ciudad de la Costa, 02 de octubre de 2023.
DIEGO MARTÍN PASARÓN GRAÑA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8694 Abr 17- May 02

LAURA PATRICIA GARRIDO GARZON (IUE 2-14562/2024).
Ciudad de la Costa, 01 de abril de 2024.
DIEGO MARTÍN PASARÓN GRAÑA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8223 Abr 12- Abr 26

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE LAS PIEDRAS

QUINTO TURNO

Santos CABRAL PEREIRA (IUE 2-19025/2024).
Las Piedras, 20 de marzo de 2024.
MARIA EMILIA MARECO REGGIO, Administrativo IV Colaboración Cargo: Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8869 Abr 19- May 06

LEONARDO MARCELO DELPIANO BERRUTTI y CARLOS MARIA DELPIANO COPPOLA (IUE 2-14991/2024).
Las Piedras, 05 de abril de 2024.
MARIA EMILIA MARECO REGGIO, Administrativo IV Colaboración Cargo: Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8012 Abr 11- Abr 25

SEXTO TURNO

María Esther Bentancor Bruzzzone y de Olivio Monteghirfo Bañasco (IUE 2-27934/2024).
Las Piedras, 17 de abril de 2024.
CLAUDIA de LOURDES RODRÍGUEZ MORELLO, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8998 Abr 23- May 07

María Reymunda o María Raymunda Fernández Martínez (IUE 2-108174/2023).
Las Piedras, 15 de noviembre de 2023.
CLAUDIA de LOURDES RODRÍGUEZ MORELLO, Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7835 Abr 10- Abr 24

Aramis Quiroga Martinez (IUE 2-13401/2024).
Las Piedras, 21 de marzo de 2024.
CLAUDIA de LOURDES RODRÍGUEZ MORELLO, Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7773 Abr 10- Abr 24

SÉPTIMO TURNO

Mario Walter Guerrero García (IUE 2-8776/2024).
Las Piedras, 10 de abril de 2024.
ANA NOELIA SUÁREZ RODRIGUEZ, Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9146 Abr 24- May 08

Oscar Randy Odera Monteghirfo (IUE 2-54658/2023).
Las Piedras, 05 de abril de 2024.
ANA NOELIA SUÁREZ RODRIGUEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8459 Abr 16- Abr 30

FLORO BOTTA FERRARI (IUE 2-126944/2023).
Las Piedras, 26 de febrero de 2024.
ANA NOELIA SUÁREZ RODRIGUEZ, Actuario Adjunto Encargar/Subrogar: Actuario/a Titular.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7761 Abr 10- Abr 24

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE PANDO

TERCER TURNO

HORTENSIA ESTHER CATALINA CALCAGNO RAMORINO (IUE 2-25121/2024).

Pando, 15 de abril de 2024.
NICOLAS MAXIMILIANO RODRIGUEZ BORGES, Administrativo IV Colaboración
Cargo: Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9105 Abr 23- May 07

SILVIA MONICA BARRERA VERDUN (IUE 2-114502/2023).
Pando, 19 de marzo de 2024.
VIVIANA KAREN RODRIGUEZ RUÍZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8948 Abr 19- May 06

Felicia Dorotea Bonilla Benencio. (IUE 2-11412/2024).
Pando, 12 de marzo de 2024.
VIVIANA KAREN RODRIGUEZ RUÍZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8803 Abr 18- May 03

HUGO SERVANDO MOLINA GONZALEZ (IUE 2-22087/2024).
Pando, 08 de abril de 2024.
NICOLAS MAXIMILIANO RODRIGUEZ BORGES, Administrativo IV Colaboración
Cargo: Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8548 Abr 16- Abr 30

LERETE GANDINI, ABEL (IUE 2-20709/2024).
Pando, 09 de abril de 2024.
NICOLAS MAXIMILIANO RODRIGUEZ BORGES, Administrativo IV Colaboración
Cargo: Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8543 Abr 16- Abr 30

JOSÉ PEDRO MELOGNO RODRIGUEZ (IUE 2-110389/2023).
Pando, 29 de noviembre de 2023.
LORENA FALABELLA VALETTI, Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7793 Abr 10- Abr 24

CUARTO TURNO

BLANCA IRMA PÉREZ ALFONZO (IUE 2-27804/2024).
Pando, 18 de abril de 2024.
VIVIANA KAREN RODRIGUEZ RUÍZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9002 Abr 23- May 07

HÉCTOR RENE AMBROSIO UBALDE (IUE 2-20706/2024).
Pando, 09 de abril de 2024.
VIVIANA KAREN RODRIGUEZ RUÍZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8545 Abr 16- Abr 30

MARÍA ESTHER MATO REY (IUE 2-13216/2024).
Pando, 12 de marzo de 2024.
VIVIANA KAREN RODRIGUEZ RUÍZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8500 Abr 16- Abr 30

BLANCA LILIA PEÑA POMBO (IUE 2-102183/2023).
Pando, 15 de noviembre de 2023.
VIVIANA KAREN RODRIGUEZ RUÍZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8062 Abr 11- Abr 25

VICENTA HILDA GONZÁLEZ AMBROSIO (IUE 2-102197/2023).
Pando, 20 de noviembre de 2023.

VIVIANA KAREN RODRIGUEZ RUÍZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8058 Abr 11- Abr 25

ODOMIRA ALDAMIR CAZURIAGA o CASURIAGA PÉREZ (IUE 2-20228/2024).
Pando, 04 de abril de 2024.
VIVIANA KAREN RODRIGUEZ RUÍZ, Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7733 Abr 10- Abr 24

MARIA AGUSTINA TOLEDO VIERA (IUE 2-8850/2024).
Pando, 18 de marzo de 2024.
VIVIANA KAREN RODRIGUEZ RUÍZ, Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7726 Abr 10- Abr 24

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE TOLEDO

PRIMER TURNO

GIUSEPPE CONSIGLIO CINELLI O JOSÉ CONSIGLIO CINELLI (IUE 2-28984/2023).
Toledo, 16 de abril de 2024.
FLORENCIA MARÍA BONINO REIG, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 9029 Abr 23- May 07

SEGUNDO TURNO

JUAN JOSE CARABALLO DELGADO (IUE 2-9559/2024).
Toledo, 16 de abril de 2024.
FLORENCIA MARÍA BONINO REIG, Actuario.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9140 Abr 24- May 08

CERRO LARGO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

TERCER TURNO

YOLANDA GRACIELA OLIVERA y MAURO GUERZONI OLIVERA (IUE 2-94358/2023).
Melo, 23 de octubre de 2023.
MARÍA DANIELA MORALES OXANDABARATZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8873 Abr 19- May 06

JOSÉ ENRIQUE MATEO ECHAVE (IUE 2-21459/2024).
Melo, 12 de abril de 2024.
MARÍA DANIELA MORALES OXANDABARATZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8719 Abr 18- May 03

ERNESTO VIERA GONZALEZ (o ERNESTO VIEIRA GONZALEZ) (IUE 207-425/2020).
Cerro Largo, 07 de septiembre de 2020.
JORGE PABLO ROSAS MORALES, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8588 Abr 17- May 02

MARÍA IVONNE CORREA CALVETE (IUE 2-110576/2023).
Melo, 02 de febrero de 2024.
MARÍA DANIELA MORALES OXANDABARATZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8215 Abr 12- Abr 26

HILARIO ULISES CAZOUX ó CAZAUX MÉNDEZ (IUE 2-10509/2024).
Melo, 06 de marzo de 2024.
MARÍA DANIELA MORALES OXANDABARATZ, Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7775 Abr 10- Abr 24

CUARTO TURNO

JOSÉ ARTURO BESSON ENTENZA (IUE 2-22901/2024).
Melo, 12 de abril de 2024.
MARÍA DANIELA MORALES OXANDABARATZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8587 Abr 17- May 02

STELLA MARIS PIÑEIRO CHAGAS (IUE 2-7296/2024).
Melo, 27 de febrero de 2024.
MARÍA DANIELA MORALES OXANDABARATZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8299 Abr 15- Abr 29

OSCAR NERI ó NERY ZABALLA NÚÑEZ (IUE 2-16967/2024).
Melo, 20 de marzo de 2024.
MARÍA DANIELA MORALES OXANDABARATZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8241 Abr 15- Abr 29

VERLAINE PEREIRA DAS NEVES PEREIRA DAS NEVES (IUE 2-21133/2024).
Melo, 04 de abril de 2024.
MARÍA DANIELA MORALES OXANDABARATZ, Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7801 Abr 10- Abr 24

QUINTO TURNO

ALFREDO AROZTEGUI INVERNIZZI (IUE 2-15679/2024).
Melo, 20 de marzo de 2024.
MARÍA DANIELA MORALES OXANDABARATZ, Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7873 Abr 10- Abr 24

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE RÍO BRANCO

PRIMER TURNO

ARACELI SILVEIRA FERNANDEZ (IUE 2-21179/2024).
Río Branco, 15 de abril de 2024.
EMELY JANET MESQUITA JARA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8928 Abr 19- May 06

EDGAR LITO BUSNADIEGO PEREIRA (IUE 2-26265/2024).
Río Branco, 15 de abril de 2024.
EMELY JANET MESQUITA JARA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8753 Abr 18- May 03

SEGUNDO TURNO

MIRTA RAQUEL LOPEZ BARBOZA (IUE 2-100467/2023).
Río Branco, 03 de noviembre de 2023.
EMELY JANET MESQUITA JARA, Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9249 Abr 24- May 08

BENIGNA MARIA MEDEROS SILVEIRA (IUE 2-25151/2024).
Río Branco, 08 de abril de 2024.
EMELY JANET MESQUITA JARA, Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7860 Abr 10- Abr 24

COLONIA

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

SEGUNDO TURNO

JUANA ESTHER MARTINEZ RODRIGUEZ (IUE 2-5148/2024).
Colonia, 11 de abril de 2024.
PAULINA HERMINIA CASTROGEYMONAT, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8558 Abr 16- Abr 30

RONALD DARIO BARIDON GEYMONAT (IUE 2-109216/2023).
Colonia, 08 de diciembre de 2023.
PAULINA HERMINIA CASTROGEYMONAT, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8229 Abr 12- Abr 26

MARIO PEDRO NIS o MARIO PEDRO NIS BOCCAGNI (IUE 2-8501/2024).
Colonia, 08 de marzo de 2024.
PAULINA HERMINIA CASTROGEYMONAT, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8227 Abr 12- Abr 26

MARIO CESAR BENTANCOR ARTUS (IUE 2-6176/2024).
Colonia, 08 de marzo de 2024.
PAULINA HERMINIA CASTROGEYMONAT, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8225 Abr 12- Abr 26

CLEMENCIA SILVINA HERZ o CLEMENCIA SILVINA HERZ BALLVE (IUE 2-6201/2024).
Colonia, 08 de marzo de 2024.
PAULINA HERMINIA CASTROGEYMONAT, Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7777 Abr 10- Abr 24

TERCER TURNO

EDUARDO JACINTO GUTIERREZ ORONA (IUE 2-13814/2024).
Colonia, 15 de abril de 2024.
PAULINA HERMINIA CASTROGEYMONAT, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8707 Abr 17- May 02

CARLOS LUIS GUARAGLIA (IUE 2-10618/2024).
Colonia, 11 de abril de 2024.
PAULINA HERMINIA CASTROGEYMONAT, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8620 Abr 17- May 02

JUAN CARLOS CORDOVA (IUE 2-12933/2024).
Colonia, 11 de abril de 2024.
PAULINA HERMINIA CASTROGEYMONAT, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8619 Abr 17- May 02

ORLANDO LUIS FRIPP CARRO (IUE 2-9078/2024).

Colonia, 01 de abril de 2024.
PAULINA HERMINIA CASTROGEYMONAT, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8562 Abr 17- May 02

CAROLA MARIA SEGURA (IUE 2-12130/2024).
Colonia, 04 de abril de 2024.
PAULINA HERMINIA CASTROGEYMONAT, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8426 Abr 16- Abr 30

JOSE OMAR GATTO (IUE 2-8528/2024).
Colonia, 01 de abril de 2024.
PAULINA HERMINIA CASTROGEYMONAT, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8410 Abr 16- Abr 30

MARIA ADELA FUNES RUFENER (IUE 2-8504/2024).
Colonia, 22 de marzo de 2024.
PAULINA HERMINIA CASTROGEYMONAT, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8409 Abr 16- Abr 30

MARTHA GLADYS GRASSO PASEYRO (IUE 2-8493/2024).
Colonia, 22 de marzo de 2024.
PAULINA HERMINIA CASTROGEYMONAT, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8407 Abr 16- Abr 30

CARLOS ENRIQUE BARROTTI MIGNONE (IUE 2-12113/2024).
Colonia, 19 de marzo de 2024.
PAULINA HERMINIA CASTROGEYMONAT, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8240 Abr 15- Abr 29

RAUL VICTORIO CABRERA BETANCOURT (IUE 2-3565/2024).
Colonia, 01 de abril de 2024.
PAULINA HERMINIA CASTROGEYMONAT, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8239 Abr 15- Abr 29

WILFREDO ANTONIO ACKERMANN CACERES (IUE 2-8461/2024).
Colonia, 22 de marzo de 2024.
PAULINA HERMINIA CASTROGEYMONAT, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8226 Abr 12- Abr 26

SUSANA PELLATON CABRERA (IUE 2-8513/2024).
Colonia, 11 de abril de 2024.
PAULINA HERMINIA CASTROGEYMONAT, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8193 Abr 12- Abr 26

JUAN ANGEL GOMEZ BIRRER y de ELIDA NANCY COURDIN HUNZIKER (IUE 2-8398/2024).
Colonia, 01 de abril de 2024.
PAULINA HERMINIA CASTROGEYMONAT, Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7918 Abr 10- Abr 24

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE CARMELO

SEGUNDO TURNO

Gilberto Artigas Callero Borré (IUE 2-24782/2024).

Carmelo, 17 de abril de 2024.
LAURA DANIELA PARENTELLI SANTAMARÍA, Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9288 Abr 24- May 08

Pedro Máximo Bogliacino Sandes (IUE 2-25967/2024).
Carmelo, 17 de abril de 2024.
LAURA DANIELA PARENTELLI SANTAMARÍA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9007 Abr 23- May 07

SERGIO JEREMIAS ARENAS POLETTI (IUE 227-46/2021).
Carmelo, 08 de junio de 2021.
SILVANA MARIEL TEJERA FIORE, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8411 Abr 16- Abr 30

Dina Etel Angela Espiga Pujol y Ramon Esteban Garrone Orsi (IUE 2-121419/2023).
Carmelo, 07 de febrero de 2024.
LAURA DANIELA PARENTELLI SANTAMARÍA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 7940 Abr 11- Abr 25

Lorenzo Felipe Chiesa Carámbula (IUE 2-18273/2024).
Carmelo, 05 de abril de 2024.
LAURA DANIELA PARENTELLI SANTAMARÍA, Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7753 Abr 10- Abr 24

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE ROSARIO

SEGUNDO TURNO

HILTON AROLDI MALAN PONTET (IUE 2-124108/2023).
Rosario, 08 de febrero de 2024.
FABIANA TURRA DE BRITO, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 9107 Abr 23- May 07

NORBERTO BENTANCOR SIGNER (IUE 2-99300/2023).
Rosario, 09 de febrero de 2024.
FABIANA TURRA DE BRITO, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8228 Abr 12- Abr 26

MABEL DORELEIZ PEREZ MARTINEZ (IUE 2-72796/2022).
Rosario, 20 de abril de 2023.
DANIELA FONTANA MARFURT, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8129 Abr 12- Abr 26

TERESA ENRIQUETA O ENRIQUETA GRETTAR ARENAS (IUE 2-32405/2023).
Rosario, 08 de febrero de 2024.
FABIANA TURRA DE BRITO, Actuario.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7916 Abr 10- Abr 24

DURAZNO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

SEGUNDO TURNO

Pedro ESQUIERA ZAPATA (IUE 241-349/2020).
Durazno, 20 de octubre de 2020.

RAFAELA GISEL MOREIRA TAFURA,
Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9284 Abr 24- May 08

Iria Margot Gimenez y Elizabeth Ruth Cortazzo Gimenez (IUE 241-194/2022).
Durazno, 14 de junio de 2022.
RAFAELA GISEL MOREIRA TAFURA,
Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9264 Abr 24- May 08

ALAIN GABRIEL ESQUIERA DIAZ (IUE 2-3784/2024).
Durazno, 08 de marzo de 2024.
RAFAELA GISEL MOREIRA TAFURA,
Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9263 Abr 24- May 08

ALBERCIO PEREZ FAIRA (IUE 2-2621/2024).
Durazno, 03 de abril de 2024.
RAFAELA GISEL MOREIRA TAFURA,
Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9145 Abr 24- May 08

Deonilda Isabel ALVAREZ SUAREZ (IUE 2-109411/2023).
Durazno, 07 de diciembre de 2023.
RAFAELA GISEL MOREIRA TAFURA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8817 Abr 18- May 03

Maria Julia CABRERA (IUE 2-102834/2023).
Durazno, 11 de marzo de 2024.
RAFAELA GISEL MOREIRA TAFURA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8749 Abr 18- May 03

AMBROSIO BAEZ BERTALMIO (IUE 2-16094/2024).
Durazno, 03 de abril de 2024.
RAFAELA GISEL MOREIRA TAFURA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8636 Abr 17- May 02

REGINA RODRIGUEZ LAMADRID DE VIGEVANI (IUE 2-12568/2024).
Durazno, 08 de abril de 2024.
RAFAELA GISEL MOREIRA TAFURA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8104 Abr 12- Abr 26

HEBELIO GIL LOPEZ OYARZABAL Y EVA GLADIS ZASPE CARRASCO (IUE 2-108382/2023).
Durazno, 08 de abril de 2024.
RAFAELA GISEL MOREIRA TAFURA,
Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7780 Abr 10- Abr 24

TERCER TURNO

RAMON ZELMAR DIAZ (IUE 2-16315/2024).
Durazno, 19 de marzo de 2024.
MARÍA JESÚS ALMANDOZ GARCÍA,
Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8048 Abr 11- Abr 25

FLORES

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

SEGUNDO TURNO

FILOMENA NELSA SANCHEZ RIZ y DUNCAN ELIODORO CASTRO SOSA (IUE 2-15623/2024).

Trinidad, 12 de marzo de 2024.

MARÍA EUGENIA BIZIO BENÍTEZ, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 9108 Abr 23- May 07

WILSINGTON ARTENIO RODRIGUEZ ALFARO (IUE 2-26725/2024).
Trinidad, 18 de abril de 2024.

MARÍA EUGENIA BIZIO BENÍTEZ, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 9021 Abr 23- May 07

JULIO MARTIN MONTES DE OCA BESSONART (IUE 2-24831/2024).
Trinidad, 08 de abril de 2024.
MARÍA EUGENIA BIZIO BENÍTEZ, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8754 Abr 18- May 03

FRANCISCA ORTENCIA RODRÍGUEZ TORRES (IUE 2-88136/2023).

Trinidad, 11 de octubre de 2023.

MARÍA EUGENIA BIZIO BENÍTEZ, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8607 Abr 17- May 02

MARIE THERESE MONIQUE CRABOS LABORDE o MARIA TERESA MONICA CRABOS LABORDE (IUE 2-19357/2024).

Trinidad, 08 de abril de 2024.

MARÍA EUGENIA BIZIO BENÍTEZ, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8209 Abr 12- Abr 26

LUIS PIRIZ CABRERA (IUE 2-15964/2024).

Trinidad, 21 de marzo de 2024.

MARÍA EUGENIA BIZIO BENÍTEZ, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8170 Abr 12- Abr 26

ROSA SIXTA SENA COMBA (IUE 2-19094/2024).

Trinidad, 08 de abril de 2024.

MARÍA EUGENIA BIZIO BENÍTEZ, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8100 Abr 12- Abr 26

FLORIDA

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

SEGUNDO TURNO

JOSE MARIA RODRIGUEZ CABRERA (IUE 2-29422/2024).

Florida, 19 de abril de 2024.

YOLANDA LUJÁN DOMINGUEZ PORTELA, Actuario.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9161 Abr 24- May 08

MARTHA NELLY COSSIO CLAVARES (IUE 2-12162/2024).

Florida, 13 de marzo de 2024.

YOLANDA LUJÁN DOMINGUEZ PORTELA, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8804 Abr 18- May 03

DIONARDO FALERO MARICHAL Y MARIA ANGELICA SCHMIDT ABILA (IUE 2-17084/2024).

Florida, 10 de abril de 2024.

CLAUDIA GABRIELA MARTINEZ BERTA, Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8741 Abr 18- May 03

HECTOR MIGUEL CALANDRIA LESINA (IUE 2-18660/2024).

Florida, 04 de abril de 2024.

CLAUDIA GABRIELA MARTINEZ BERTA, Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8592 Abr 17- May 02

CELESTE IRENE MOREIRA MEDERO (IUE 2-119759/2023).

Florida, 07 de marzo de 2024.

YOLANDA LUJÁN DOMINGUEZ PORTELA, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8305 Abr 15- Abr 29

Susana del Carmen García Ramon (IUE 2-113290/2023).

Florida, 27 de noviembre de 2023.

CLAUDIA GABRIELA MARTINEZ BERTA, Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8016 Abr 11- Abr 25

JUAN CARLOS TORRES NEGREIRA MACIEL Y MARTHA MORENO CASTAÑO (IUE 2-3281/2024).

Florida, 27 de febrero de 2024.

YOLANDA LUJÁN DOMINGUEZ PORTELA, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 7925 Abr 11- Abr 25

TERCER TURNO

MARIA ANGELICA GIACHERO AGRATTI (IUE 2-14413/2024).

Florida, 08 de abril de 2024.

CLAUDIA ALEJANDRA FERNÁNDEZ ECHEVERRY, Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 9103 Abr 23- May 07

RAMON DONATO FUENTES ALANIS (IUE 261-352/2014).

Florida, 08 de abril de 2024.

CLAUDIA ALEJANDRA FERNÁNDEZ ECHEVERRY, Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8969 Abr 19- May 06

BETTY NOEMI GONZALEZ MARTINEZ y JULIO DARIO LAGUNA DIAZ (IUE 2-18669/2024).

Florida, 08 de abril de 2024.

CLAUDIA ALEJANDRA FERNÁNDEZ ECHEVERRY, Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8829 Abr 18- May 03

NELSON ANTONIO HERNANDEZ COLOMBO (IUE 2-101197/2023).

Florida, 18 de diciembre de 2023.

CLAUDIA ALEJANDRA FERNÁNDEZ ECHEVERRY, Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8616 Abr 17- May 02

NESTOR ROQUE PEREZ BRUNO (IUE 2-6112/2024).

Florida, 05 de marzo de 2024.

CLAUDIA ALEJANDRA FERNÁNDEZ ECHEVERRY, Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7883 Abr 10- Abr 24

ENRIQUE BLAS MOREIRA ECHEVERRIA, JULIA ELENA PEREZ MEDINA Y ARIEL TOMAS MOREIRA PEREZ (IUE 261-285/1995).

Florida, 05 de marzo de 2024.

La Ley en
tu lenguaje



CLAUDIA ALEJANDRA FERNÁNDEZ ECHEVERRY, Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7755 Abr 10- Abr 24

AMELIA LEONOR MEDERO CUELLO (IUE 2-100458/2023).
Florida, 13 de noviembre de 2023.
CLAUDIA ALEJANDRA FERNÁNDEZ ECHEVERRY, Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7754 Abr 10- Abr 24

MARÍA OLGA RODRÍGUEZ DAGNINO (IUE 2-65709/2023).
Florida, 14 de agosto de 2023.
CLAUDIA ALEJANDRA FERNÁNDEZ ECHEVERRY, Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7749 Abr 10- Abr 24

JUAN JOSE MANEIRO RODRIGUEZ (IUE 2-3255/2024).
Florida, 19 de febrero de 2024.
CLAUDIA ALEJANDRA FERNÁNDEZ ECHEVERRY, Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7730 Abr 10- Abr 24

LAVALLEJA

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

SEGUNDO TURNO

PABLO ANDRÉS CLAVIJO BORGES (IUE 2-18534/2024).
Minas, 03 de abril de 2024.
PATRICIA DANIELA MARTÍNEZ OLASCOAGA, Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9152 Abr 24- May 08

MIRTA JOSEFA GRANJA MOYANO (IUE 2-6242/2024).
Minas, 10 de abril de 2024.
PATRICIA DANIELA MARTÍNEZ OLASCOAGA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8864 Abr 19- May 06

ARISTIDES BRIGIDO DE SOSA ó SOSA RODRÍGUEZ (IUE 2-21009/2024).
Minas, 12 de abril de 2024.
PATRICIA DANIELA MARTÍNEZ OLASCOAGA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8863 Abr 19- May 06

ENELIDES ALCARRAZ (IUE 2-9555/2024).
Minas, 14 de marzo de 2024.
PATRICIA DANIELA MARTÍNEZ OLASCOAGA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8617 Abr 17- May 02

MONICA LILIAN GALATI CABRERA (IUE 2-18544/2024).
Minas, 12 de abril de 2024.
PATRICIA DANIELA MARTÍNEZ OLASCOAGA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8493 Abr 16- Abr 30

Lilian Yeannette ALVIRA MARTÍNEZ (IUE 2-14547/2024).
Minas, 12 de abril de 2024.
PATRICIA DANIELA MARTÍNEZ OLASCOAGA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8465 Abr 16- Abr 30

ADRIANA BEATRÍZ TOURNE RAMIREZ (IUE 2-14497/2024).
Minas, 03 de abril de 2024.
PATRICIA DANIELA MARTÍNEZ OLASCOAGA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8427 Abr 16- Abr 30

DIONISIO LAUDELINO CARDOSO ó CARDOZO ESCOBAR (IUE 2-55717/2023).
Minas, 08 de agosto de 2023.
PATRICIA DANIELA MARTÍNEZ OLASCOAGA, Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7788 Abr 10- Abr 24

Elizabeth del Carmen Nappa Ferranty (IUE 2-7425/2024).
Minas, 03 de abril de 2024.
PATRICIA DANIELA MARTÍNEZ OLASCOAGA, Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7739 Abr 10- Abr 24

TERCER TURNO

JUAN ENRIQUE FIEGUTH PENNER (IUE 2-95262/2023).
Minas, 30 de noviembre de 2023.
PATRICIA DANIELA MARTÍNEZ OLASCOAGA, Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9115 Abr 24- May 08

MARIA MERCEDES CASTELLS FERBER (IUE 2-12046/2024).
Minas, 03 de abril de 2024.
PATRICIA DANIELA MARTÍNEZ OLASCOAGA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9040 Abr 23- May 07

JESUS MARIA OTHATZ BRITES (IUE 2-12738/2024).
Minas, 12 de abril de 2024.
PATRICIA DANIELA MARTÍNEZ OLASCOAGA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8729 Abr 18- May 03

ALDEVAR TOURNE ó TOURNE MARITAN ó MARITON (IUE 432-448/2022).
Minas, 07 de marzo de 2024.
PATRICIA DANIELA MARTÍNEZ OLASCOAGA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8586 Abr 17- May 02

ALEJANDRINA CARMEN LEMOS PIÑEYRO y de BOLEVAR ó BOLIVAR BITTENCOURT FLEITAS (IUE 2-14610/2024).
Minas, 21 de marzo de 2024.
PATRICIA DANIELA MARTÍNEZ OLASCOAGA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8512 Abr 16- Abr 30

JUAN FRANCISCO LOPEZ JAVIER (IUE 2-19315/2024).
Minas, 03 de abril de 2024.
PATRICIA DANIELA MARTÍNEZ OLASCOAGA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8088 Abr 12- Abr 26

BLANCA HYLIANA PIRIZ SANTANA (IUE 2-19308/2024).
Minas, 03 de abril de 2024.
PATRICIA DANIELA MARTÍNEZ OLASCOAGA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8087 Abr 12- Abr 26

ELBIO VLADIMIRO CAMPO CASTILLO (IUE 2-6589/2024).

Minas, 14 de marzo de 2024.
PATRICIA DANIELA MARTÍNEZ OLASCOAGA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 7947 Abr 11- Abr 25

MALDONADO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

PRIMER TURNO

SUCÍAS HERNÁNDEZ, DAVID ERNESTO (IUE 2-22614/2024).
Maldonado, 15 de abril de 2024.
MICAELA MAGDALENA DE MARCO RIVAS, Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9210 Abr 24- May 08

LUDWING KASSNER, ELISABETH INGEBORG (IUE 2-11246/2023).
Maldonado, 18 de abril de 2024.
MICAELA MAGDALENA DE MARCO RIVAS, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9086 Abr 23- May 07

SOSA ACOSTA, SABINO RAUL; BUSQUETS CHOCHO, OLGA NELIS (IUE 284-1025/2013).
Maldonado, 11 de abril de 2024.
MICAELA MAGDALENA DE MARCO RIVAS, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8833 Abr 18- May 03

CUSTIEL PERRONE, LINO ANDRES (IUE 2-128045/2023).
Maldonado, 11 de abril de 2024.
MICAELA MAGDALENA DE MARCO RIVAS, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8796 Abr 18- May 03

RECUERO GONZÁLEZ, MARÍA (IUE 2-126885/2023).
Maldonado, 11 de abril de 2024.
MICAELA MAGDALENA DE MARCO RIVAS, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8551 Abr 16- Abr 30

MONTIEL, ISRAEL ISIDORO (IUE 2-6199/2024).
Maldonado, 11 de abril de 2024.
MICAELA MAGDALENA DE MARCO RIVAS, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8549 Abr 16- Abr 30

ARRILLAGA FACAL, JOSE MANUEL (IUE 2-3934/2024).
Maldonado, 11 de abril de 2024.
MICAELA MAGDALENA DE MARCO RIVAS, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8546 Abr 16- Abr 30

PEDRO LORENZO CLAVIJO MONTAÑES ó LORENZO PEDRO CLAVIJO MONTAÑES ó PEDRO LORENZO CLAVIJO ó LORENZO PEDRO CLAVIJO ó LORENZO PEDRO CLAVIJO MONTAÑEZ (IUE 284-1673/2000).
Maldonado, 10 de abril de 2024.
MICAELA MAGDALENA DE MARCO RIVAS, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8495 Abr 16- Abr 30

FIGUERA MENASO MENA, MAXIMA (IUE 2-17190/2024).
Maldonado, 11 de abril de 2024.

MICAELA MAGDALENA DE MARCO RIVAS, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8437 Abr 16- Abr 30

VAZQUEZ, NELLY RUTH (IUE 2-10436/2024).
Maldonado, 01 de abril de 2024.
MICAELA MAGDALENA DE MARCO RIVAS, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8190 Abr 12- Abr 26

TERCER TURNO

MARÍA JOSÉ BARRIONUEVO FIGUEROA (IUE 2-46159/2023).
Maldonado, 13 de junio de 2023.
SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA, Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9245 Abr 24- May 08

ESTHER LEORINDA MACIAS CANO (IUE 2-24360/2024).
Maldonado, 18 de abril de 2024.
SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA, Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9134 Abr 24- May 08

TORIBIO JOSE MARTÍNEZ y MATILDE DÍAZ GONZALEZ (IUE 2-17542/2024).
Maldonado, 18 de abril de 2024.
SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA, Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9132 Abr 24- May 08

EDIVIA RENEE MENDOZA BARRIOS (IUE 2-12643/2024).
Maldonado, 18 de abril de 2024.
SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9091 Abr 23- May 07

PEDRO ELBIO SOSA RODRÍGUEZ (IUE 2-17136/2024).
Maldonado, 18 de abril de 2024.
SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9089 Abr 23- May 07

DELIA ANTONIA PERDOMO MENDEZ (IUE 2-13959/2024).
Maldonado, 03 de abril de 2024.
SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9024 Abr 23- May 07

MARÍA CRISTINA ORTIZ (IUE 2-120660/2023).
Maldonado, 09 de febrero de 2024.
SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8837 Abr 18- May 03

GUTIÉRREZ CLAVIJO, JUSTO MARTIN (IUE 2-1895/2024).
Maldonado, 08 de marzo de 2024.
SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8203 Abr 12- Abr 26

CARLOS MARIA SILVA MUNIZ y LUIS SANTIAGO SILVA LARROSA (IUE 2-10410/2024).
Maldonado, 14 de marzo de 2024.
SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8197 Abr 12- Abr 26

VIRGINA ALBINA PEREZ CARLINI (IUE 2-16515/2024).
Maldonado, 02 de abril de 2024.
SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8189 Abr 12- Abr 26

BLANCA DELIA MONTERO CANTERA (IUE 2-8845/2024).
Maldonado, 03 de abril de 2024.
SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 7958 Abr 11- Abr 25

DANIEL JORGE FARALL SARLI (IUE 2-16001/2024).
Maldonado, 03 de abril de 2024.
SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA, Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7781 Abr 10- Abr 24

OCTAVO TURNO

Ariel Teodoro Pereira Reyes (IUE 2-27191/2024).
Maldonado, 19 de abril de 2024.
NELSON MARIO RICHART ARCIERE, Actuario.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9131 Abr 24- May 08

Mario ANDRADA MELGAREJO (IUE 2-24531/2024).
Maldonado, 15 de abril de 2024.
NELSON MARIO RICHART ARCIERE, Actuario.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9114 Abr 24- May 08

Luis Alberto Fleitas Albornoz (IUE 2-22636/2024).
Maldonado, 05 de abril de 2024.
NELSON MARIO RICHART ARCIERE, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 9022 Abr 23- May 07

Martha Luisa Repetto Repetto, Raul David Moreira Perez y Yarnes David Moreira Repetto (IUE 2-17088/2024).
Maldonado, 10 de abril de 2024.
NELSON MARIO RICHART ARCIERE, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8861 Abr 19- May 06

Gladys Olga Gonzalez Perez (IUE 2-15954/2024).
Maldonado, 02 de abril de 2024.
NELSON MARIO RICHART ARCIERE, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8513 Abr 16- Abr 30

Celia Gularte (IUE 286-341/2018).
Maldonado, 02 de abril de 2024.
NELSON MARIO RICHART ARCIERE, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8439 Abr 16- Abr 30

Maria Elena Sanchez Martinez (IUE 2-13741/2024).
Maldonado, 02 de abril de 2024.
NELSON MARIO RICHART ARCIERE, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8224 Abr 12- Abr 26

Ofelía Irma Soria y Urbano Antonio Papadacos (IUE 2-17641/2024).
Maldonado, 02 de abril de 2024.

NELSON MARIO RICHART ARCIERE, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8220 Abr 12- Abr 26

Waldemar Pereira Nuñez o Pereyra Nuñez (IUE 2-10425/2024).
Maldonado, 14 de marzo de 2024.
NELSON MARIO RICHART ARCIERE, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8201 Abr 12- Abr 26

Armando Zenon Umpierrez Pereira (IUE 2-22360/2024).
Maldonado, 05 de abril de 2024.
NELSON MARIO RICHART ARCIERE, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 7954 Abr 11- Abr 25

PAYSANDÚ

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

PRIMER TURNO

Whashington Roberto Piñeira Fender (IUE 2-5556/2024).
Paysandú, 18 de abril de 2024.
MARÍA LAURA GÓMEZ PERTUSATTI, Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9267 Abr 24- May 08

Eduardo Raviolo Podesta y Ada del Fabro Radici (IUE 2-125395/2023).
Paysandú, 19 de abril de 2024.
MARÍA LAURA GÓMEZ PERTUSATTI, Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9162 Abr 24- May 08

Inés María Geymonat Abondet o Ines María Geymonat Abondet de Tade; Pedro Tadé Zambelli; Pedro Andrés Tadé Geymonat y Mary Oliva Tadé Geymonat (IUE 2-114840/2023).
Paysandú, 04 de abril de 2024.
MARÍA LAURA GÓMEZ PERTUSATTI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8556 Abr 16- Abr 30

Norma Zulema Velázquez Ocampo y Noris María Velázquez Ocampo (IUE 2-19428/2024).
Paysandú, 12 de abril de 2024.
MARÍA LAURA GÓMEZ PERTUSATTI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8367 Abr 15- Abr 29

María Julia Crossa Melogno (IUE 2-122942/2023).
Paysandú, 04 de abril de 2024.
MARÍA LAURA GÓMEZ PERTUSATTI, Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7792 Abr 10- Abr 24

María Luján Molinelli Leites (IUE 2-115806/2023).
Paysandú, 20 de febrero de 2024.
MARÍA LAURA GÓMEZ PERTUSATTI, Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7783 Abr 10- Abr 24

TERCER TURNO

Olga Delia Calvo (IUE 2-19355/2024).
Paysandú, 10 de abril de 2024.

JORGE FERMÍN de los SANTOS SIMONELLI,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8877 Abr 19- May 06

Eva Rosa Costa (IUE 2-8014/2024).
Paysandú, 04 de abril de 2024.
MARÍA LAURA GÓMEZ PERTUSATTI,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8839 Abr 18- May 03

Heber Roberto Nerón Basaes (IUE 2-23378/2024).
Paysandú, 12 de abril de 2024.
MARÍA LAURA GÓMEZ PERTUSATTI,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8800 Abr 18- May 03

SARA JEDWABNIK MLOCKIER (IUE 301-779/2016).
Paysandú, 22 de febrero de 2024.
JORGE FERMÍN de los SANTOS SIMONELLI,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8683 Abr 17- May 02

Humberto Cabrera Lairihoy (IUE 2-83523/2023).
Paysandú, 10 de abril de 2024.
JORGE FERMÍN de los SANTOS SIMONELLI,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8671 Abr 17- May 02

Pedro Fructuoso Busollo Biglieri y Elsa Irene
Rotundo Casuriaga (IUE 2-129092/2023).
Paysandú, 04 de abril de 2024.
MARÍA LAURA GÓMEZ PERTUSATTI,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8477 Abr 16- Abr 30

Elsa Susana Curbelo Reboulaz (IUE 2-23369/2024).
Paysandú, 10 de abril de 2024.
JORGE FERMÍN de los SANTOS SIMONELLI,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8221 Abr 12- Abr 26

Blanca Cecilia Quinteros Centurión (IUE 2-4520/2024).
Paysandú, 04 de abril de 2024.
MARÍA LAURA GÓMEZ PERTUSATTI,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8041 Abr 11- Abr 25

Juan Amico Licalsi (IUE 2-112769/2023).
Paysandú, 20 de febrero de 2024.
MARÍA LAURA GÓMEZ PERTUSATTI,
Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7787 Abr 10- Abr 24

Enrique KAUTZ FRITZLER (IUE 2-12246/2024).
Paysandú, 04 de abril de 2024.
MARÍA LAURA GÓMEZ PERTUSATTI,
Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7743 Abr 10- Abr 24

SÉPTIMO TURNO

Francis García (IUE 2-110196/2023).
Paysandú, 01 de febrero de 2024.
JORGE FERMÍN de los SANTOS SIMONELLI,
Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9143 Abr 24- May 08

Hector Raul Silveira Delgado (IUE 2-115339/2023).
Paysandú, 15 de abril de 2024.

JORGE FERMÍN de los SANTOS SIMONELLI,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8885 Abr 19- May 06

Julian Roberto Medina Ceruti (IUE 2-19324/2024).
Paysandú, 15 de abril de 2024.
JORGE FERMÍN de los SANTOS SIMONELLI,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8842 Abr 18- May 03

JUSTO MÁXIMO TESTAGROSA PIZURNIA
(IUE 2-107803/2023).
Auxiliado de pobreza.
Paysandú, 15 de abril de 2024.
JORGE FERMÍN de los SANTOS SIMONELLI,
Actuario Adjunto.
01) (Sin Costo) 10/p 8515 Abr 16- Abr 30

Alberto Anselmo Bertin Dotta (IUE 2-126982/2023).
Paysandú, 14 de marzo de 2024.
JORGE FERMÍN de los SANTOS SIMONELLI,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8364 Abr 15- Abr 29

Susana Beatriz Parodi Frugoni (IUE 2-114189/2023).
Paysandú, 14 de marzo de 2024.
JORGE FERMÍN de los SANTOS SIMONELLI,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8079 Abr 11- Abr 25

LUIS ALBERTO RUIZ OLIVERA (IUE 2-9520/2024).
Paysandú, 06 de marzo de 2024.
JORGE FERMÍN de los SANTOS SIMONELLI,
Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7741 Abr 10- Abr 24

Luis Wilfredo Abreo Lomazzi (IUE 2-123606/2023).
Paysandú, 04 de marzo de 2024.
JORGE FERMÍN de los SANTOS SIMONELLI,
Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7722 Abr 10- Abr 24

RÍO NEGRO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA
INSTANCIA DE FRAY BENTOS

SEGUNDO TURNO

Maria GREGORIO ALBRECHT (IUE 2-27178/2024).
Fray Bentos, 17 de abril de 2024.
SERGIO GUSTAVO CABRERA HERRERA,
Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8950 Abr 19- May 06

CLARA VIÑARTE CORREA (IUE 2-13434/2024).
Fray Bentos, 13 de marzo de 2024.
SERGIO GUSTAVO CABRERA HERRERA,
Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8563 Abr 17- May 02

PIÑEYRO SUAREZ, ALEJO RAUL (IUE 2-13961/2024).
Fray Bentos, 11 de marzo de 2024.
SERGIO GUSTAVO CABRERA HERRERA,
Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8553 Abr 16- Abr 30

Juan Carlos RODRIGUEZ ZABALETA (IUE 2-20504/2024).
Fray Bentos, 22 de marzo de 2024.
MÁRCELO GUSTAVO SALABERRY
FERNÁNDEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8302 Abr 15- Abr 29

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA
INSTANCIA DE YOUNG

PRIMER TURNO

MARTÍN CIPRIANO IRURETA SILVEIRA
(IUE 445-66/2015).
Young, 20 de diciembre de 2023.
LUISA MARÍA VICO de BENEDETTI,
Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9244 Abr 24- May 08

ANILDA O ANILIA AYDEE BASSANO O
BAZZANO (IUE 2-26556/2024).
Young, 16 de abril de 2024.
LUISA MARÍA VICO de BENEDETTI,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8840 Abr 18- May 03

ELISA POLUBOJARINOV KUCHMA (IUE 2-13144/2024).
Young, 08 de marzo de 2024.
LUISA MARÍA VICO de BENEDETTI,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8222 Abr 12- Abr 26

SEGUNDO TURNO

ANA MARIA FEO CERINI (IUE 2-125825/2023).
Young, 12 de marzo de 2024.
LUISA MARÍA VICO de BENEDETTI,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9036 Abr 23- May 07

HUGO ELADIO CAREAC MARTINEZ (IUE 2-127072/2023).
Young, 01 de abril de 2024.
LUISA MARÍA VICO de BENEDETTI,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8085 Abr 12- Abr 26

RIVERA

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA
INSTANCIA

TERCER TURNO

ENRIQUE AGUSTÍN BISIO GRILLI (IUE 329-782/2022).
Rivera, 13 de febrero de 2023.
NADIA PAOLA OSORIO SOTO, Actuario
Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9165 Abr 24- May 08

MARÍA JOSÉ OTERO GODOY (IUE 2-114968/2023).
Rivera, 29 de febrero de 2024.
NADIA PAOLA OSORIO SOTO, Actuario
Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7884 Abr 10- Abr 24

Nery Jorge Antúnez de Mello, Leonor De
Mello De Mello y Alberto Tambasco (IUE 2-112200/2023).

Rivera, 29 de febrero de 2024.
NADIA PAOLA OSORIO SOTO, Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7784 Abr 10- Abr 24

CUARTO TURNO

NEY VARGAS (IUE 2-125045/2023).
Rivera, 08 de marzo de 2024.
SERRANA MAIKEN ROMERO SILVA,
Administrativo IV Colaboración Cargo:
Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7885 Abr 10- Abr 24

QUINTO TURNO

SIR DIAZ EULA (IUE 2-83004/2023).
Rivera, 18 de octubre de 2023.
NADIA PAOLA OSORIO SOTO, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8570 Abr 17- May 02

Sonia García Montejo Garcia Montejo o Sonia Montejo y Luis Alberto Nuñez Dos Santos (IUE 2-86001/2023).

Rivera, 27 de noviembre de 2023.
NADIA PAOLA OSORIO SOTO, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8324 Abr 15- Abr 29

CLELIA, SILVERA GONZALEZ (IUE 2-120268/2023).
Rivera, 29 de febrero de 2024.
NADIA PAOLA OSORIO SOTO, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8247 Abr 15- Abr 29

SEXTO TURNO

María Isabel FERREIRA GODOY (IUE 2-96880/2023).
Rivera, 12 de abril de 2024.
ANDREA VERÓNICA FERNÁNDEZ GALUP, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8464 Abr 16- Abr 30

Esmelindra Aldamar PIÑEIRO GÓMEZ (IUE 2-104804/2023).
Rivera, 29 de febrero de 2024.
ANDREA VERÓNICA FERNÁNDEZ GALUP, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8463 Abr 16- Abr 30

Oracio Rogasiano RODRIGUEZ AMADO u Oracio Rogasiano RODRIGUES AMADO u Horacio Rogasiano RODRIGUES AMADO u Horacio Rogasiano RODRIGUES AMADO, y de Loiva GÓMEZ GOMEZ o Loiva GOMES GOMES o Loiva GOMEZ GOMES o Loiva GOMES GOMEZ (IUE 2-122760/2023).
Rivera, 29 de febrero de 2024.
ANDREA VERÓNICA FERNÁNDEZ GALUP, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8194 Abr 12- Abr 26

ROCHA**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA****TERCER TURNO**

JUSTO CARDOSO SANTOS (IUE 2-18831/2024).

Rocha, 03 de abril de 2024.
GRACIELA DÍAZ ZANELLI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9095 Abr 23- May 07

SARITA EUFRACIA MARTINEZ AMARAL (IUE 2-82450/2023).
Rocha, 10 de octubre de 2023.
GRACIELA DÍAZ ZANELLI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9066 Abr 23- May 07

WILFREDO O WIFREDO LINO MORENO VELAZQUEZ y MARIA ELENA FRANCO (IUE 341-263/2019).
Rocha, 26 de junio de 2020.
GRACIELA DÍAZ ZANELLI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9065 Abr 23- May 07

BERTA MIRELLA O MIREYA FERNÁNDEZ MÁRQUEZ (IUE 2-105161/2023).
Rocha, 29 de febrero de 2024.
GRACIELA DÍAZ ZANELLI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8231 Abr 15- Abr 29

CUARTO TURNO

MARÍA OLGA GONZÁLEZ SOSA (IUE 2-91997/2023).
Rocha, 15 de diciembre de 2023.
GRACIELA DÍAZ ZANELLI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8843 Abr 18- May 03

QUINTO TURNO

BERTA ROCHA ROCHA (IUE 2-18404/2024).
Rocha, 11 de abril de 2024.
ANDREA REYES PEÑA, Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9175 Abr 24- May 08

SYLVIA RAQUEL SEIJAS MANCI (IUE 2-8386/2024).
Rocha, 11 de abril de 2024.
ANDREA REYES PEÑA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9078 Abr 23- May 07

MARCOLINA PEREIRA O PEREYRA BAUBETA; MILKA GRAÑA; JUAN CARLOS RODRIGUEZ GRAÑA y AGOSTO RODRIGUEZ PEREYRA (IUE 525-497/2015).
Rocha, 07 de febrero de 2024.
ANDREA REYES PEÑA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9068 Abr 23- May 07

Eduardo Rafael FERNANDEZ RODRIGUEZ (IUE 2-123360/2023).
Rocha, 14 de febrero de 2024.
ANDREA REYES PEÑA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8366 Abr 15- Abr 29

SOÑA o SONIA IVONNE ROCHA TORRES (IUE 2-36429/2023).
Rocha, 01 de abril de 2024.
ANDREA REYES PEÑA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8283 Abr 15- Abr 29

JOSÉ ARTIGAS CABALLERO NUÑEZ (IUE 2-8915/2024).
Rocha, 12 de marzo de 2024.
ANDREA REYES PEÑA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8233 Abr 15- Abr 29

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE CHUY**PRIMER TURNO**

María Irma UBAL ALTEZ (IUE 2-119823/2023).
Chuy, 15 de abril de 2024.
MARÍA VALENTINA SÁNCHEZ RUIZ, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9163 Abr 24- May 08

1) Novelia SUERO NUÑEZ; 2) María Elizabeth LABORDE SUERO; 3) José Baltasar LABORDE VARELA y 4) Carlos Alfredo LABORDE SUERO (IUE 2-21079/2024).
Chuy, 09 de abril de 2024.
MARÍA VALENTINA SÁNCHEZ RUIZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8259 Abr 15- Abr 29

JUANA LIDIA MONTIEL LARROSA (IUE 2-119989/2023).
Chuy, 01 de marzo de 2024.
MARÍA VALENTINA SÁNCHEZ RUIZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8175 Abr 12- Abr 26

SEGUNDO TURNO

GERTRUDIS MARTHA BOHNKE PROCHNAU o PROCHMAN (IUE 2-128849/2023).
Chuy, 08 de febrero de 2024.
MARÍA VALENTINA SÁNCHEZ RUIZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9067 Abr 23- May 07

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA ESPECIALIZADO VIOLENCIA GÉNERO, DOMÉSTICA Y SEXUAL DE SAN CARLOS**PRIMER TURNO**

Hebert PEREZ GUERRA (IUE 2-15144/2024).
San Carlos, 17 de abril de 2024.
MARÍA VALENTINA VALDIVIA DE LEÓN, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9094 Abr 23- May 07

SEGUNDO TURNO

Adriana Janet Mazzullo González (IUE 2-19250/2024).
San Carlos, 12 de abril de 2024.
MARÍA VALENTINA VALDIVIA DE LEÓN, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8518 Abr 16- Abr 30

CONO RUIZ HERNANDEZ (IUE 2-13168/2024).
San Carlos, 22 de marzo de 2024.
MARÍA VALENTINA VALDIVIA DE LEÓN, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8403 Abr 15- Abr 29

RENE IROLDI ESCOBAR Y GLADYS LEONOR DE LEON HERRERA (IUE 2-8733/2024).
San Carlos, 03 de abril de 2024.
MARÍA VALENTINA VALDIVIA DE LEÓN, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8213 Abr 12- Abr 26

ADILSIA IRMA SOSA MACHADO (IUE 2-8432/2024).
San Carlos, 22 de marzo de 2024.
MARÍA VALENTINA VALDIVIA DE LEÓN,
Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7892 Abr 10- Abr 24

TERCER TURNO

JORGE NÚÑEZ OYOLA (IUE 2-5012/2024).
San Carlos, 11 de abril de 2024.
MARTA ELIZABETH FERNÁNDEZ PEREYRA, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8831 Abr 18- May 03
VICTORIO MARIA GUERRA NUÑEZ (IUE 505-170/2015).
San Carlos, 11 de abril de 2024.
MARTA ELIZABETH FERNÁNDEZ PEREYRA, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8830 Abr 18- May 03

CUARTO TURNO

Fernando GIMENO REYES (IUE 2-112165/2023).
San Carlos, 11 de abril de 2024.
MARTA ELIZABETH FERNÁNDEZ PEREYRA, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8552 Abr 16- Abr 30
DANIEL ROBERTO PEREIRA MENDEZ y SARA LONGINA MENDEZ SARAVIA (IUE 2-105577/2023).
San Carlos, 02 de febrero de 2024.
MARTA ELIZABETH FERNÁNDEZ PEREYRA, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8542 Abr 16- Abr 30
MARIA ECOLASTICA ò ESCOLASTICA SEGOVIA y CARLOS RUBBER TIZZE ò CARLOS RUBBER TIZZE SEGOVIA (IUE 2-107283/2023).
San Carlos, 05 de marzo de 2024.
MARTA ELIZABETH FERNÁNDEZ PEREYRA, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8145 Abr 12- Abr 26
DAOIS RAFAEL OLIVERA SUCIAS (IUE 286-203/2022).
San Carlos, 05 de marzo de 2024.
MARTA ELIZABETH FERNÁNDEZ PEREYRA, Actuario.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7895 Abr 10- Abr 24

SALTO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

TERCER TURNO

VICTOR ANDRES PASCOVICH BONDARENCO (IUE 2-10354/2024).
Salto, 05 de abril de 2024.
EDGARDO DANIEL ARAMBURÚ ANTÚNEZ, Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9195 Abr 24- May 08

EDITH ROSARIO RIOS CIOCCA (IUE 2-123301/2023).
Salto, 12 de abril de 2024.

EDGARDO DANIEL ARAMBURÚ ANTÚNEZ, Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9119 Abr 24- May 08

MARINA JUNCAL CACERES y RUBEN LIDIO PRESENTADO JUNCAL (IUE 2-8199/2024).
Salto, 05 de abril de 2024.
EDGARDO DANIEL ARAMBURÚ ANTÚNEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8902 Abr 19- May 06

CATALINA ANTONIETA VENTEMIGLIA PERILLO (IUE 2-92589/2023).
Salto, 06 de febrero de 2024.
EDGARDO DANIEL ARAMBURÚ ANTÚNEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8421 Abr 16- Abr 30

ELIZABETH PERUCHENA VIERA (IUE 2-16935/2024).
Salto, 09 de abril de 2024.
EDGARDO DANIEL ARAMBURÚ ANTÚNEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8106 Abr 12- Abr 26

MILTON ORLANDO RIJO y RICHARD ORLANDO RIJO MUÑOZ (IUE 2-15306/2024).
Salto, 20 de marzo de 2024.
EDGARDO DANIEL ARAMBURÚ ANTÚNEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8105 Abr 12- Abr 26

FELICIANA PEDROZO (IUE 352-756/2021).
Salto, 04 de octubre de 2021.
MARÍA VALERIA BELTRAMELLI MONTERO, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8076 Abr 11- Abr 25

JESUS MARIA RODRIGUEZ y ANA ELENA DE PAULA MARTINS (IUE 2-10310/2024).
Salto, 09 de abril de 2024.
EDGARDO DANIEL ARAMBURÚ ANTÚNEZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 7990 Abr 11- Abr 25

MIRTHA SIRLEY MACHADO DA SILVA (IUE 2-84074/2023).
Auxiliado de pobreza.
Salto, 09 de abril de 2024.
EDGARDO DANIEL ARAMBURÚ ANTÚNEZ, Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) (Sin Costo) 10/p 7899 Abr 10- Abr 24

RUBEN HEBER PERALTA ECHEVERZ (IUE 2-3644/2024).
Salto, 04 de abril de 2024.
EDGARDO DANIEL ARAMBURÚ ANTÚNEZ, Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7809 Abr 10- Abr 24

SÉPTIMO TURNO

ISCLARENA FONTOURA (IUE 2-121865/2023).
Salto, 17 de abril de 2024.
ERNESTO MARIO SOLARO MASCARI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9004 Abr 23- May 07

RENEE RODRIGUEZ (IUE 2-9615/2024).
Exoneración Ley Nº 18.078.
Salto, 18 de abril de 2024.
ERNESTO MARIO SOLARO MASCARI, Actuario Adjunto.
01) (Sin Costo) 10/p 8999 Abr 23- May 07

NOE SANGUINET AGUIAR y SILVIA LEONOR GONZALEZ AGUILAR (IUE 2-126143/2023).
Exoneración Ley Nº 18.078.
Salto, 18 de abril de 2024.
ERNESTO MARIO SOLARO MASCARI, Actuario Adjunto.
01) (Sin Costo) 10/p 8977 Abr 19- May 06

Mirta Yolanda FAGÚNDEZ CORREA (IUE 2-16923/2024).
Salto, 15 de abril de 2024.
ERNESTO MARIO SOLARO MASCARI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8844 Abr 19- May 06

GRACIELA ELIZABETH TAMBUCHO CHAGAS (IUE 2-122766/2023).
Salto, 21 de diciembre de 2023.
ERNESTO MARIO SOLARO MASCARI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8737 Abr 18- May 03

SUSANA BEATRIZ SILVEIRA y MARIANA ROMINA RODRIGUEZ SILVEIRA (IUE 2-6680/2024).
Salto, 08 de marzo de 2024.
ERNESTO MARIO SOLARO MASCARI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8420 Abr 16- Abr 30

CARLOS MARIA PARODI GALBARINI (IUE 2-85826/2023).
Salto, 11 de octubre de 2023.
ERNESTO MARIO SOLARO MASCARI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8318 Abr 15- Abr 29

WALTER JOSE da CUNDA VIDAL (IUE 2-15639/2024).
Salto, 14 de marzo de 2024.
ERNESTO MARIO SOLARO MASCARI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8317 Abr 15- Abr 29

MARIA DE LOURDES BARROS BARROS (IUE 2-24626/2023).
Salto, 31 de agosto de 2023.
ERNESTO MARIO SOLARO MASCARI, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8262 Abr 15- Abr 29

MARIA MERCEDES GONZALEZ AMARO y ROBERTO GARY TEXEIRA NUÑEZ TESTA (IUE 2-16676/2024).
Salto, 19 de marzo de 2024.
GUZMÁN MARTÍNEZ GOÑI, Actuario.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7812 Abr 10- Abr 24

SAN JOSÉ

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

SEGUNDO TURNO

WALTER GERARDO GONZALEZ MACHIN (IUE 2-26370/2024).
San José, 16 de abril de 2024.
ADRIANA MARÍA BOZZOLASCOROMERO, Actuario.

Primera Publicación

01) \$ 7370 10/p 9225 Abr 24- May 08

NIDIA MARGOT ARTOLA ALPUY (IUE 2-17591/2024).

San José, 02 de abril de 2024.
ADRIANA MARÍA BOZZOLASCO ROMERO,
Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8597 Abr 17- May 02

MIGUEL ANGEL RIOS PEÑA (IUE 2-22694/2024).
San José, 05 de abril de 2024.
ADRIANA MARÍA BOZZOLASCO ROMERO,
Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8474 Abr 16- Abr 30

TERCER TURNO

María Angélica Acevedo González (IUE 2-21791/2024).
San José, 04 de abril de 2024.
ADRIANA MARÍA BOZZOLASCO ROMERO,
Actuario.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9237 Abr 24- May 08

ESTHER NATALIA BENTANCOR BERMUDEZ (IUE 2-28149/2024).
San José, 17 de abril de 2024.
ADRIANA MARÍA BOZZOLASCO ROMERO,
Actuario.
01) \$ 7370 10/p 9037 Abr 23- May 07

Esteban Stefanoff Hafircon (IUE 2-6651/2024).
San José, 22 de febrero de 2024.
ADRIANA MARÍA BOZZOLASCO ROMERO,
Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8622 Abr 17- May 02

JUAN ANGEL MUNIZ BONILLA (IUE 2-24766/2024).
San José, 05 de abril de 2024.
ADRIANA MARÍA BOZZOLASCO ROMERO,
Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8478 Abr 16- Abr 30

ROSA ISABEL SANCHEZ BONILLA (IUE 2-20858/2024).
San José, 22 de marzo de 2024.
ADRIANA MARÍA BOZZOLASCO ROMERO,
Actuario.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7838 Abr 10- Abr 24

CUARTO TURNO

HAROLDO NESMAR FERRARO PEREZ (IUE 2-12101/2024).
San José, 21 de marzo de 2024.
ADRIANA MARÍA BOZZOLASCO ROMERO,
Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8739 Abr 18- May 03

LUIS ALBERTO GANDINI RODRIGUEZ (IUE 2-10442/2024).
San José, 12 de marzo de 2024.
ADRIANA MARÍA BOZZOLASCO ROMERO,
Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8242 Abr 15- Abr 29

JUAN BELTRAN CAMELO PANZARDI Y TERESA MARGARITA MORENO GARCIA (IUE 2-20853/2024).
San José, 22 de marzo de 2024.
ADRIANA MARÍA BOZZOLASCO ROMERO,
Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8126 Abr 12- Abr 26

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE LIBERTAD

SEGUNDO TURNO

José María Dupla (IUE 2-108803/2023).
Libertad, 21 de noviembre de 2023.
NOELIA GISSEL SELLANES GARCÍA,
Administrativo III Colaboración Cargo:
Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9222 Abr 24- May 08

Aman Mas Gibert (IUE 2-14528/2024).
Libertad, 09 de abril de 2024.
NOELIA GISSEL SELLANES GARCÍA,
Administrativo III Colaboración Cargo:
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8920 Abr 19- May 06

Fernando Teodoro Martin Tejera y María Isabel Luy Batista (IUE 2-129055/2023).
Libertad, 19 de marzo de 2024.
NOELIA GISSEL SELLANES GARCÍA,
Administrativo III Colaboración Cargo:
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8887 Abr 19- May 06

Leon Rafael García Hornos (IUE 2-4426/2024).
Libertad, 14 de marzo de 2024.
NOELIA GISSEL SELLANES GARCÍA,
Administrativo III Colaboración Cargo:
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8074 Abr 11- Abr 25

SORIANO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE DOLORES

PRIMER TURNO

Enriqueta Catalina VINCON ZUBELDIA (IUE 2-63488/2023).
Dolores, 03 de agosto de 2023.
RICARDO DUTRA DÍAZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8984 Abr 23- May 07

Cándida Margarita NAVIA MADRID y María Margarita FERNANDEZ NAVIA (IUE 2-24812/2024).
Dolores, 15 de abril de 2024.
RICARDO DUTRA DÍAZ, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8667 Abr 17- May 02

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE MERCEDES

SEGUNDO TURNO

CARLOS ANTONIO LAJANET ó LAJANETTE (IUE 2-91700/2023).
Mercedes, 16 de abril de 2024.
ALICIA ROMINA MARICHAL BENTANCOR,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8890 Abr 19- May 06

MARÍA LILIA ABOAL VERA (IUE 2-12068/2024).
Mercedes, 10 de abril de 2024.
ALICIA ROMINA MARICHAL BENTANCOR,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8744 Abr 18- May 03

MODESTO CALERO MORALES (IUE 2-21541/2024).
Mercedes, 10 de abril de 2024.
ALICIA ROMINA MARICHAL BENTANCOR,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8417 Abr 16- Abr 30

PEDRO ALFREDO PAGANI (IUE 2-6297/2024).
Mercedes, 08 de abril de 2024.
ALICIA ROMINA MARICHAL BENTANCOR,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8159 Abr 12- Abr 26

TERCER TURNO

WILDE HUMBERTO MAGALLANES (IUE 2-22926/2024).
Mercedes, 03 de abril de 2024.
ALICIA ROMINA MARICHAL BENTANCOR,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8881 Abr 19- May 06

ROSA MARÍA DE LOURDES ANSORENA PORTA (IUE 2-22918/2024).
Mercedes, 11 de abril de 2024.
ALICIA ROMINA MARICHAL BENTANCOR,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8544 Abr 16- Abr 30

MARÍA ANGÉLICA D'ACOSTA SPADONI (IUE 2-20070/2024).
Mercedes, 03 de abril de 2024.
ALICIA ROMINA MARICHAL BENTANCOR,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8468 Abr 16- Abr 30

LIDIA ELVIRA GIORDANO RECONDO (IUE 2-117681/2023).
Mercedes, 05 de marzo de 2024.
SABRINA ELENA TEBOT SOSA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8119 Abr 12- Abr 26

TACUAREMBO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

SEGUNDO TURNO

Rodrigo Jhonatan Garcia Molina (IUE 2-15353/2023).
Auxiliado de pobreza.
Tacuarembó, 23 de abril de 2024.
MAYRA JUDITH BORDAGORRY LEITES,
Actuario Adjunto Encargar/Subrogar:
Actuario/a Titular.
Primera Publicación
01) (Sin Costo) 10/p 9246 Abr 24- May 08

SUSANA BEATRIZ ESTEVES SILVA (IUE 2-15804/2024).
Tacuarembó, 15 de abril de 2024.
MAYRA JUDITH BORDAGORRY LEITES,
Actuario Adjunto Encargar/Subrogar:
Actuario/a Titular.
01) \$ 7370 10/p 9033 Abr 23- May 07

WILFREDO EGARDÍAZ y MODESTA LOPEZ RAMIREZ (IUE 2-106657/2023).
Tacuarembó, 16 de abril de 2024.
MAYRA JUDITH BORDAGORRY LEITES,
Actuario Adjunto Encargar/Subrogar:
Actuario/a Titular.
01) \$ 7370 10/p 8983 Abr 23- May 07

OTEGUI MACRI, LUIS MARIA (IUE 2-12001/2024).
Tacuarembó, 12 de abril de 2024.
MAYRA JUDITH BORDAGORRY LEITES,
Actuario Adjunto Encargar/Subrogar:
Actuario/a Titular.
01) \$ 7370 10/p 8618 Abr 17- May 02

TERCER TURNO

VINDOR FURTADO FURTADO (IUE 2-19615/2024).
Tacuarembó, 01 de abril de 2024.
BLANCA LUZ RODRIGUEZ ARAÚJO,
Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7740 Abr 10- Abr 24

CUARTO TURNO

LUIS ALBERTO GÓNZALEZ Y MARÍA MACIEL VEGA (IUE 2-96844/2023).
Tacuarembó, 20 de diciembre de 2023.
RAHISA MARÍA USCUDÚM MACHADO,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8996 Abr 23- May 07

ANGELA CELIS FERNANDEZ ; ROSITA MELO CELIS (IUE 469-169/2019).
Tacuarembó, 07 de febrero de 2024.
MAYRA JUDITH BORDAGORRY LEITES,
Actuario Adjunto Encargar/Subrogar:
Actuario/a Titular.
01) \$ 7370 10/p 8981 Abr 23- May 07

MARIO GAMBETTA TEIXEIRA (IUE 2-21128/2024).
Tacuarembó, 10 de abril de 2024.
MAYRA JUDITH BORDAGORRY LEITES,
Actuario Adjunto Encargar/Subrogar:
Actuario/a Titular.
01) \$ 7370 10/p 8735 Abr 18- May 03

ETHEL EUSTAQUIA COLINA CACERES (IUE 2-51154/2023).
Tacuarembó, 10 de abril de 2024.
MAYRA JUDITH BORDAGORRY LEITES,
Actuario Adjunto Encargar/Subrogar:
Actuario/a Titular.
01) \$ 7370 10/p 8585 Abr 17- May 02

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE PASO DE LOS TOROS

SEGUNDO TURNO

Miguel RODRIGUEZ DE LIMA DA CUNHA (IUE 2-113655/2023).
Paso de los Toros, 05 de abril de 2024.
CÉSAR D'AGOSTO CORNALINO, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 7926 Abr 11- Abr 25

Carlos Enrique CABRERA GUERRERO (IUE 2-108542/2023).
Paso de los Toros, 18 de diciembre de 2023.
CÉSAR D'AGOSTO CORNALINO, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 7920 Abr 11- Abr 25

TREINTA Y TRES

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

SEGUNDO TURNO

Celeste Pura HERNANDEZ LEMOS (IUE 2-24207/2024).
Treinta y Tres, 15 de abril de 2024.
JULIA EDELMA IRABEDRA SIQUEIRA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9046 Abr 23- May 07

Nestorila GARCIA RODRIGUEZ (IUE 412-223/2022).
Treinta y Tres, 05 de marzo de 2024.
JULIA EDELMA IRABEDRA SIQUEIRA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8540 Abr 16- Abr 30

Agustin CORBO GONZALEZ y Julia MARTINEZ MELGAREJO (IUE 2-6230/2024).
Treinta y Tres, 20 de febrero de 2024.
CARINA del LUJAN LOPEZ FLEITAS,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8486 Abr 16- Abr 30

Oscar Hugo GUERRA MIRABALLES (IUE 2-15201/2024).
Treinta y Tres, 13 de marzo de 2024.
JULIA EDELMA IRABEDRA SIQUEIRA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8316 Abr 15- Abr 29

TERCER TURNO

Victor Nicomedes BARRIOS TORME (IUE 2-20508/2024).
Treinta y Tres, 10 de abril de 2024.
JULIA EDELMA IRABEDRA SIQUEIRA,
Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8637 Abr 17- May 02

(Ley 16.044 Arts. 3o., 4o. y 5o.)
Los Señores Jueces Letrados de Primera Instancia del Interior, dentro de sus respectivas jurisdicciones, han dispuesto la apertura de las Sucesiones que se enuncian seguidamente, y citan y emplazan a los herederos, acreedores y demás interesados en ellas para que, dentro del término de NOVENTA DÍAS, comparezcan a deducir en forma sus derechos ante la Sede correspondiente.

MALDONADO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

PRIMER TURNO

ÁLVARO GARCIA, ALBERTO (IUE 2-12577/2024).
Maldonado, 01 de abril de 2024.
MICAELA MAGDALENA DE MARCO RIVAS, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8547 Abr 16- Abr 30

TERCER TURNO

JAVIER FRUCTUOSO COMAS PITTALUGA (IUE 2-70929/2022).
Maldonado, 21 de febrero de 2024.

SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA, Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9243 Abr 24- May 08

OSCAR GERARDO VODENICHAROFF (IUE 2-19745/2024).
Maldonado, 18 de abril de 2024.
SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA, Actuario Adjunto.
Primera Publicación
01) \$ 7370 10/p 9174 Abr 24- May 08

FRANCISCO CARLOS HERMENEGILDO BERTIER (IUE 2-3957/2024).
Maldonado, 18 de abril de 2024.
SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9090 Abr 23- May 07

NANCY MARGOT TROMEROS o MARGOT TROMEROS o NANCY MARGOT GHERI TROMEROS o NANCY MARGOT GHERI (IUE 2-2029/2024).
Maldonado, 18 de abril de 2024.
SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 9087 Abr 23- May 07

DANIEL ERNESTO SALDIVAR (IUE 2-11114/2024).
Maldonado, 03 de abril de 2024.
SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA, Actuario Adjunto.
01) \$ 7370 10/p 8517 Abr 16- Abr 30

ELOY JOSE MARTÍN GUTIÉRREZ y MARIA ESTELA QUINTEROS, (IUE 2-120647/2023).
Maldonado, 02 de abril de 2024.
SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA, Actuario Adjunto.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7889 Abr 10- Abr 24

OCTAVO TURNO

Adriana Graciela Antonelli (IUE 2-12212/2024).
Maldonado, 15 de abril de 2024.
NELSON MARIO RICHART ARCIERE, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8834 Abr 18- May 03

Héctor Rafael Arribas y Elba Arruti (IUE 2-1900/2024).
Maldonado, 15 de abril de 2024.
NELSON MARIO RICHART ARCIERE, Actuario.
01) \$ 7370 10/p 8593 Abr 17- May 02

Juan Carlos Sebastian AMATO (IUE 2-79837/2023).
Maldonado, 02 de abril de 2024.
NELSON MARIO RICHART ARCIERE, Actuario.
Última Publicación
01) \$ 7370 10/p 7790 Abr 10- Abr 24

MONTEVIDEO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE FAMILIA

PRIMER TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 1º Turno, dictada en autos: "DE LOS



SANTOS MENESES, NANCY - SUCESIÓN
IUE 2-115768/2023, se dispuso la apertura de la sucesión del causante/s NANCY RAQUEL de los SANTOS MENESES, emplazándose por edictos a herederos, acreedores y demás interesados para que comparezcan por el término de 20 días, a deducir en forma sus derechos.

Montevideo, 06 de febrero de 2024.

JUAN JOSÉ SILVA CARRERAS, Administrativo
III Colaboración Cargo: Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8476 Abr 16- Abr 30

SEXTO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 6º Turno, dictada en autos: "KLISICH MANEIRO, OSCAR - SUCESIÓN" IUE 2-106103/2023, se dispuso expedir un edicto ampliatorio al edicto con fecha 29/11/2023, ejemplares Nº 31319 y Nº 31328 del DIARIO OFICIAL de fechas 11/12/2023 y 22/12/2023 respectivamente, publicaciones Nº 455 y Nº 463 del Poder Judicial de fechas 11/12/2023 y 22/12/2023 respectivamente y las publicaciones Nº 11416 y Nº 11425 del Diario LA HOJA JUDICIAL Y COMERCIAL de fechas 11/12/2023 y 22/12/2023 respectivamente, habiéndose padecido error en cuanto omisión de variante, corresponde rectificar donde dice: "Declárase judicialmente abierta la sucesión de OSCAR RENE KLISICH MANEIRO." debe decir "Declárase judicialmente abierta la sucesión de OSCAR RENE KLISICH MANEIRO o MARREIRO."

Montevideo, 19 de abril de 2024.

XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES, Actuario Adjunto.

Única Publicación

01) (Sin Costo) 1/p 9120 Abr 24- Abr 24

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 6º Turno, dictada en autos: "AZADIAN AZADIAN, ROSA - HERENCIA YACENTE" IUE 2-32029/2021, se hace saber que por auto 5804/2021, se dispuso la apertura de la sucesión denunciada como yacente de la sucesión de ROSA AZADIAN AZADIAN, emplazándose por edictos a herederos, acreedores y demás interesados para que comparezcan por el término de 90 días, a deducir en forma sus derechos (artículo 429.2 C.G.P.).

Montevideo, 21 de septiembre de 2023.

XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES, Actuario Adjunto.

01) (Cta. Cte.) 30/p 7156 Abr 04- May 17

OCTAVO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 8º Turno, dictada en autos: "MARTIN FRAIGOLA, ISABEL - SUCESIÓN" IUE 2-126508/2023, se dispuso la apertura de la sucesión del causante/s Isabel Olimar Martín Fraigola o Fraygola, emplazándose por edictos a herederos, acreedores y demás interesados para que comparezcan por el término de 20 días, a deducir en forma sus derechos.

Montevideo, 07 de febrero de 2024.

JUAN JOSÉ SILVA CARRERAS, Administrativo
III Colaboración Cargo: Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 10/p 8652 Abr 17- May 02

DÉCIMO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 10º Turno, dictada en autos: "MASTROMATTEO BARROSSI, PEDRO - SUCESIÓN" IUE 2-37394/2019, se cita, llama y emplaza al Sr/a ESTELA MASTROMATTEO LANZA a que comparezca a manifestar si acepta/n o repudia/n la herencia del causante PEDRO ANTONIO MASTROMATTEO O MASTROMATEO BARROSSI, por el término de 90 días, a deducir en forma sus derechos, bajo apercibimiento de designarle curador de los bienes (Art. 1071 del Código Civil).

Montevideo, 12 de marzo de 2024.

SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 7963 Abr 11- Abr 25

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 10º Turno, dictada en autos: "AGUIAR CAPPI, ELIDA - HERENCIA YACENTE" IUE 2-19099/2023, se hace saber que por auto 4447/2023, se dispuso la apertura de la sucesión denunciada como yacente de la sucesión de ELIDA AGUIAR CAPPI, emplazándose por edictos a herederos, acreedores y demás interesados para que comparezcan por el término de 90 días, a deducir en forma sus derechos (artículo 429.2 C.G.P.).

Montevideo, 09 de octubre de 2023.

MARÍA ELISA ALVÁREZ PEÑA, Actuario Adjunto.

01) \$ 7370 30/p 6705 Abr 01- May 14

DECIMOPRIMER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 11º Turno, dictada en autos: "GATTI RUBINI, GUSTAVO - SUCESIÓN" IUE 2-5529/2021, se cita, llama y emplaza al Sr/a ADRIANA MARLENE SÁNCHEZ a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, por el término de 90 días, bajo apercibimiento de designarse Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Montevideo, 18 de mayo de 2023.

ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7750 Abr 10- Abr 24

DECIMOSEGUNDO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 12º Turno, dictada en autos: "ALONSO BALADO, JULIA y otro SUCESIÓN" IUE 2-56840/2022, se intima al Sr/a. AIDA JOSEFA LAPIQUE ALONSO BALADO a que manifieste si acepta o repudia la herencia de JULIO ELADIO LAPIQUE LOPEZ y de JULIA ALONSO BALADO en el plazo de 90 días, bajo apercibimiento de designarle curador de bienes, que acepte por el/ella/ellos la herencia, bajo beneficio de inventario.

Se deja constancia de que el presente trámite es patrocinado por Consultorio Jurídico Gratuito, ley 18.078.

Montevideo, 10 de abril de 2024.

LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA, Actuario Adjunto.

01) (Sin Costo) 10/p 8097 Abr 12- Abr 26

DECIMOTERCER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 13º Turno, dictada en autos: "D'ELIA MATTEO, GIOVANNA - SUCESIÓN" IUE 2-52870/2022, se dispuso expedir un edicto ampliatorio al edicto con fecha 01/12/2022, ejemplares Nº 31356 y Nº 31365 del DIARIO OFICIAL de fechas 02/02/2024 y 19/02/2024 respectivamente y las publicaciones Nº 5273 y Nº 5282 del Diario Judicial al día de fechas 05/02/2024 y 20/02/2024 respectivamente, habiéndose padecido error en cuanto omisión de variante, corresponde rectificar donde dice: "Declárase judicialmente abierta la sucesión de GIOVANNA o JUANA D'ELIA MATTEO" debe decir "Declárase judicialmente abierta la sucesión de GIOVANNA o JUANA D'ELIA MATTEO o JUANA DI POLIA MATTEO."

Montevideo, 19 de abril de 2024.

XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES, Actuario Adjunto.

Única Publicación

01) (Sin Costo) 1/p 9126 Abr 24- Abr 24

VIGESIMOPRIMER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 21º Turno, dictada en autos: "SEGUNDO DE ARTEAGA, JOSE - SUCESIÓN" IUE 2-31730/2023, se intima al Sr/a. AGUSTINA DE ARTEAGA CARDOZO, FRANCISCO SONEIRA DE ARTEAGA, GABRIEL PUIG SCHAURICHT, VALENTINA DE HAEDO, ALBERTO PUIG SOLARI, ANDRÉS LESSA TERRA, ROSINA MUÑOZ RUETE DE CABESTANY, MICAELA AZAMBUJA FERNANDEZ GRAÑA, CÉSAR JAVIER GARCIA LAVIÑA, ANDREA CURIEL, JUAN USANDIVARAS y LUCIA BARCIA ARTEAGA a que manifieste si acepta o repudia la herencia de JOSÉ PEDRO SEGUNDO DE ARTEAGA en el plazo de 90 días, bajo apercibimiento de designarle curador de bienes, que acepte por el/ella/ellos la herencia, bajo beneficio de inventario.

Montevideo, 04 de abril de 2024.

CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.

01) \$ 7370 10/p 8626 Abr 17- May 02

CANELONES

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE ATLÁNTIDA

TERCER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Atlántida de 3º Turno, dictada en autos: "VILLARREAL PASTORINI, BLANCA OLGA. SUCESIÓN" IUE 541-198/2022, se dispuso expedir un edicto ampliatorio al edicto con fecha 06/09/2024, ejemplares Nº 30987 y Nº 30996 del DIARIO OFICIAL de fechas 05/08/2022 y 18/08/2022 respectivamente, publicaciones Nº 20554 y Nº 20554 del Poder

Judicial de fechas 05/09/2022 y respectivamente y las publicaciones N° 4905 y N° 4914 del Diario JUDICIAL AL DÍA de fechas 08/08/2022 y 19/08/2022 respectivamente, habiéndose padecido error en cuanto Error en la escritura del apellido, corresponde rectificar donde dice: "VILLAREAL" debe decir "VILLARREAL".
Atlántida, 23 de abril de 2024.
ALICIA GRACIANA APARAÍN BORJAS,
Actuario Adjunto.

Única Publicación

01) (Sin Costo) 1/p 9253 Abr 24- Abr 24

COLONIA**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE ROSARIO****SEGUNDO TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Rosario de 2º Turno, dictada en autos: "BATISTA, ROBERT - DECLARACIÓN DE AUSENCIA" IUE 2-122069/2023, se ha declarado la ausencia del Sr/a. ROBERT JULIO BATISTA haciéndose saber a los interesados de acuerdo a lo dispuesto por el artículo 60 del Código Civil.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Rosario, 18 de abril de 2024.

ANDREA ROMINA COSTA ROVIRA,
Actuario Adjunto.

01) (Sin Costo) 10/p 8989 Abr 23- May 07

MALDONADO**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA****TERCER TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Maldonado de 3º Turno, dictada en autos: "NIETO VELO, BENIGNO MODESTOSUCESIÓN" IUE 2-5288/2024, se cita, llama y emplaza al Sr/a Marisel Ivon Nieto a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, por el término de 90 días, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Maldonado, 02 de abril de 2024.

SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA,
Actuario Adjunto.

Última Publicación

01) \$ 7370 10/p 7858 Abr 10- Abr 24

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Maldonado de 3º Turno, dictada en autos: "DRAGONETTI, CARLOTAHERENCIA YACENTE" IUE 2-8742/2023, se hace saber que por auto 5486/2023, se dispuso la apertura de la sucesión denunciada como yacente de la sucesión de CARLOTA DRAGONETTI, emplazándose por edictos a herederos, acreedores y demás interesados para que comparezcan por el término de 90 días, a deducir en forma sus derechos (artículo 429.2 C.G.P.).

Maldonado, 02 de abril de 2024.

SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA,
Actuario Adjunto.

01) (Cta. Cte.) 30/p 7157 Abr 04- May 17

Convocatorias**Fideicomiso Financiero CAFAM Ferrocarril Central**

Bolsa Electrónica de Valores del Uruguay S.A. en su calidad de Entidad Representante del Fideicomiso Financiero CAFAM Ferrocarril Central, a solicitud del Emisor tiene el agrado de convocar a Asamblea de Titulares, a celebrarse el día 13 de mayo a las 15.00 hs y 16.00 hs en primera y segunda convocatoria, tanto de forma presencial en las oficinas de Bevsu ubicadas en Complejo WTC Torre III Oficina 1674 en Montevideo, como de forma virtual vía plataforma zoom, tal como lo habilita la redacción del art. 340 de la Ley N° 16.060, a efectos de considerar el siguiente orden del día:

1. Designación de Presidente y Secretario de la Asamblea.
2. Modificación del Contrato de Fideicomiso Financiero y del Contrato de Gestión.
3. Designación de titulares para firmar el Acta A los efectos de participar de la Asamblea, los Titulares deberán comunicarse con la Entidad Representante, de modo de acreditar su calidad y representación para asistir. Sin otro particular, saluda a Uds. muy atentamente, Bolsa Electrónica de Valores del Uruguay S.A.

Primera Publicación

03) \$ 6981 3/p 9239 Abr 24- Abr 26

CENTRO EUSKARO ASAMBLEA GENERAL ORDINARIA CONVOCATORIA

LUNES 13 DE MAYO DE 2024

1er. Llamado: hora 19

2do. Llamado: hora 19.30

ORDEN DEL DÍA

1. Lectura y consideración del Acta de la Asamblea anterior
2. Consideración de la Memoria Anual del ejercicio 2023 y Balance contable al 31 de Diciembre de 2023.
- 3) Acto electoral
 - a) designación de Comisión Electoral
 - b) Fijación de Acto eleccionario
- 4) Designación de tres socios para firmar el Acta.

LUCIA GOÑI SPINOGLIO

Secretaria

SILVIA ORTONE ENDERIZ

Presidente.

Única Publicación

03) \$ 1077 1/p 9238 Abr 24- Abr 24

**CONVOCATORIA A ASAMBLEA GENERAL ORDINARIA:**

La Federación de Automovilismo Deportivo Uruguayo cita a todos sus socios al día a la Asamblea General Ordinaria a realizarse el día 7 de mayo del 2024 en nuestra sede de Edil Hugo Prato 2325, esq. Bulevar Artigas.

Primer llamado: 18:00 horas

Segundo llamado: 19:00 horas

ORDEN DEL DÍA:

Balance económico 2023.

Aprobación de Comisión Electoral.

Intervenciones.

Única Publicación

03) \$ 824 1/p 9219 Abr 24- Abr 24

Club Náutico y de Pesca El Tiburón

Club Náutico y de Pesca el Tiburón comunica que las elecciones de parte de los integrantes de la Comisión Directiva se realizarán el 11 de Mayo de 2024 entre la 9 y 14 horas en la sede del Club sita Rambla Perea esquina Rambla Cacho Santiago.

El mismo día y lugar, a la hora 14 en primer llamado y a las 14:30 horas en segundo llamado, se celebra la Asamblea Anual Ordinaria de socios con el siguiente orden del día:

1. Lectura del acta de la última asamblea
2. Memoria anual
3. Balance anual
4. Ejecución del acto eleccionario
5. Monto por el cual la Comisión Directiva puede obligar al Club sin intervención de la Asamblea
6. Nombramiento de tres asambleístas para firmar el acta.

Única Publicación

03) \$ 1755 1/p 9216 Abr 24- Abr 24

25 DE MAYO INMOBILIARIA S.A. CONVOCATORIA

Convócase a los Sres. Accionistas a la Asamblea General Ordinaria a realizarse el 08 de Mayo de 2024 a las 14 hrs., en la calle 25 de Mayo 444 esc. 301 de Montevideo, para tratar lo siguiente:

1. Designación de Presidente y Secretario de la Asamblea.
2. Consideración de la Memoria, Balance General y Estado de Resultado correspondiente al Ejercicio cerrado el 31 de Diciembre de 2023.
3. Distribución de Utilidades.
4. Gestión del Directorio.
5. Remuneración del Directorio.
6. Ratificación del Directorio.
7. Designación de la persona para firmar el Acta de Asamblea.

Nota: Se recuerda a los señores accionistas que de acuerdo al art. 11 de los Estatutos, los accionistas deberán depositar sus acciones con 3 días de anticipación para poder asistir a la Asamblea.

Primera Publicación

03) \$ 5306 3/p 9213 Abr 24- Abr 26

COOPERATIVA DE AHORRO Y CREDITO URUGUAYA PARA TAXISTAS (CAYCUTaxi)

De acuerdo a las disposiciones vigentes se convoca para elección de autoridades para integrar los cargos del Consejo Directivo y la Comisión Fiscal de C.A.Y.C.U.Taxi, por el período 2024-2027, que se realizará el día miércoles 8 de Mayo del 2024, desde las 9:00 a las 19:00 horas en el local de la Cooperativa sito en la Avda. Burgues 3143, 1er. Piso; Ciudad de Montevideo.
Consejo Directivo.

Primera Publicación

03) \$ 4987 5/p 9177 Abr 24- Abr 30

DOVALO SOCIEDAD ANÓNIMA

Convocar a Asamblea Extraordinaria de Accionistas para el día 15 de mayo de 2024 a las 16:00 horas en primera convocatoria y a las 17:00 horas en segunda convocatoria, en Av. Del Libertador Br. Juan Antonio Lavalleja Nº 1632 Apto. 1202 - Montevideo, para tratar el siguiente orden del día:

- 1.- Designación de Presidente y Secretario de la Asamblea.
 - 2.- Aprobar el balance especial con valores actualizados practicado al 15 de mayo de 2024 y capitalización de rubros de capitalización obligatoria de acuerdo a lo establecido por el Art. 287 de la Ley 16.060.
 - 3.- Recibir integraciones de capital.
 - 4.- Compensar pérdidas de la sociedad.
- Registro de accionistas en dicho local, 3 días hábiles antes, hasta iniciarse el acto.
El Directorio.

03) \$ 4947 3/p 9045 Abr 23- Abr 25

DOVALO SOCIEDAD ANÓNIMA

Convocar a Asamblea Ordinaria de Accionistas para el día 15 de mayo de 2024 a las 14:00 horas en primera convocatoria y a las 15:00 horas en segunda convocatoria, en Av. Del Libertador Br. Juan Antonio Lavalleja Nº 1632 Apto. 1202 - Montevideo, para tratar el siguiente orden del día:

- 1.- Designación de Presidente y Secretario de la Asamblea.
 - 2.- Aprobación de los Estados Contables, Memoria Anual y Proyecto de distribución de utilidades correspondiente a los ejercicios finalizados al 31 de Diciembre del 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022 y 2023.
 - 3.- Ratificación del Directorio.
- Registro de accionistas en dicho local, 3 días hábiles antes, hasta iniciarse el acto.
El Directorio.

03) \$ 4588 3/p 9044 Abr 23- Abr 25

CAYCUBI CONVOCATORIA

SE CITA A LOS SRES. SOCIOS ACTIVOS A CONCURRIR A NUESTRA SEDE DE ACEVEDO DIAZ 1887 EN LA CIUDAD DE MONTEVIDEO EL DIA 15 DE MAYO DEL AÑO 2024, A LA HORA 12.00, EN PRIMERA CONVOCATORIA Y A LA HORA 13 EN SEGUNDA, A EFECTOS DE CONSIDERAR EL SIGUIENTE ORDEN DEL DIA DE LA ASAMBLEA GENERAL ORDINARIA ANUAL ORDEN DEL DIA:
1 - INFORME DE LA COMISION FISCAL

2 - MEMORIA DEL CONSEJO DIRECTIVO CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ECONOMICO COMPRENDIDO ENTRE EL 01/01/2023 Y EL 31/12/2023

3- PRESENTACION ESTADOS CONTABLES CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ECONOMICO COMPRENDIDO ENTRE EL 01/01/2023 Y EL 31/12/2023

4 - PROYECTO DISTRIBUCION DE EXCEDENTES EJERCICIO 2023

5- DESIGNACION DE 3 ASAMBLEISTAS PARA FIRMAR EL ACTA EL CONSEJO DIRECTIVO.

03) \$ 4867 3/p 9034 Abr 23- Abr 25

CONVOCATORIA

COMERI-IAMPP convoca a ASAMBLEA GENERAL ORDINARIA a realizarse el próximo 30 de abril de 2024, a la hora 12:00 (en primer llamado); segundo llamado hora 12:30. Orden del día será el siguiente:

- 1) Aprobación de Acta anterior.
 - 2) Memoria anual del Consejo Directivo período 01/10/2022 a 30/09/2023.
 - 3) Aprobación de Estados contables.
 - 4) Distribución de excedentes;
 - 5) Informe de la Comisión Fiscal.
- Lugar: Sala de reuniones del Consejo Directivo. Sanatorio - Calle Ansina 639, planta alta, esquina Rodó, de la ciudad de Rivera
Lic. Viviana Beis, Presidente; Dr. Gabriel Villamil, Secretario.

Última Publicación

03) \$ 3670 3/p 8971 Abr 19- Abr 24

MULTERY COMPANY S.A. Asamblea Extraordinaria de Accionistas

Fecha y hora: 06 de mayo de 2024, 18:00 hs en primera convocatoria y 18:30 hs en segunda convocatoria

Lugar: Víctor Soliño 350, Montevideo, Uruguay.
Orden del día:

1. Designación de presidente y secretario
2. Aumento de capital autorizado y ratificación del aumento de capital aprobado en la asamblea anterior.
3. Comunicación a los Accionistas sobre las definiciones de aporte de capital resuelto en la asamblea anterior, y posible aplicación del artículo 314 de la Ley de Sociedades.
4. Designación de uno o más accionistas para firmar el acta.

Última Publicación

03) \$ 3830 3/p 8850 Abr 19- Abr 24

ENTRES AUTÓNOMOS

UNIVERSIDAD DE LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY - UDELAR



UNIVERSIDAD
DE LA REPÚBLICA

CONVOCATORIA ASAMBLEA GENERAL DEL CLAUSTRO de la UNIVERSIDAD DE LA REPÚBLICA

Atento a lo dispuesto por el Consejo Directivo Central de la Universidad de la República en

su sesión del 16 de abril de 2024, resolución N.º 7, por la Ley Orgánica y las disposiciones reglamentarias respectivas, convócase a la Asamblea General del Claustro para la sesión extraordinaria que se realizará en el Aula Magna de la Facultad de Ciencias Económicas y de Administración (Av. Gonzalo Ramírez 1926) el día 08 de mayo a la hora 19:00 a efectos de:

- a. Declararse constituida.
- b. Elegir sus autoridades.

A tales efectos se cita a los siguientes miembros titulares de dicha Asamblea General:

Orden Docente: Santiago DOGLIOTTI, Ali SAADOUN, Jaime GONZÁLEZ, Ernesto SPÓSITO, Laura CESIO, Fernando TOMEO, Adriana PARODI, Mabel BEROIS, Marcel ACHKAR, Fabián ROMEO, Pablo CASTRO, Gabriela PINTOS, Mariana FERNÁNDEZ, Laura PAULO, Daniel BUQUET, Nelson VILLARREAL, Gianella BARDAZANO, Gabriel VALENTÍN, Elian SUHR, Luján SANGUINETTI, Carolina RODRÍGUEZ, Lucas D'AVENIA, Verónica PÉREZ, Pablo FERREIRA, Natalia AGUIRRE, Mariana ACHUGAR, Martín MARTÍNEZ, Nicolás WSCHEBOR, Julián OREGGIONI, Cecilia CALLEJAS, Álvaro DANZA, María GUILLERMO, Eduardo OLIVERA, Gainer JASA, Joaquín DOLDAN, Verónica BEOVIDE, Jorge CAVEZ, Santiago NAVARRO, Álvaro CABANA, Andrés CUÑA, Teresa HELLER, Carolina MENDOZA, Beatriz MERNIES, Sebastián BRAMBILLASCA, Silvia LLAMBI, Orden Egresados: Nestor EULACIO, Juan CANABAL, Néstor PEREIRA, Evandro SARTHOU, César JUSTO, Ana MELLO, Leonardo BATISTA, Hernán DOS SANTOS, Eric ALVEZ, Nadia ALMEIDA, Margarita REYES, Diego D'ELÍA, María GULARTE, Teresa MENONI, Jorge VEZOLI, Patricia MANZONI, Gerardo IGLESIAS, Cecilia BENÍTEZ, Emiliano MARTÍNEZ, Nelma BENIA, Natasha SOCA, Yamandú BERMÚDEZ, Enrique LAXAGUE, Alicia BARREIRA, María PIMIENTA, Alejandra VEROSLAVSKY, Leticia CALIGARIS, Juan CARRIQUIRY, Walter PÁEZ, Rodolfo AZARETTO,

Orden Estudiantil: Francisco COSTA, Paula JUAMBELTZ, Leila HAMED, Valentina BARRACO, Sebastián ZABALA, Lucía MONTEIRO, Martín SORIA, Martín OLIVA, Fiona COLLI, Manuel CABRERA, Alfonsina ALONSO, Cinthia ALMANZO, Camila AMENGUAL, Camila DELGADO, Mateo PEÑA, Pilar BRUNO, Federico VASSALLO, Lucía DEVINCENZI, Camila VALLEJO, Ignacio MORALES, Germán ACOSTA, Mauricio MENDEZ, Agustín CATALDO, Natalie TEXEIRA, Camilo SILVA, Walkiria BÚLGARI, Franco CANCELA, Rocío BORGES, Manuel CALLEROS, Sofía MURIEL,

Con voz y sin voto: Raquel PALUMBO, Verónica DELGADO, Claudia SUÁREZ, Liber BENÍTEZ, Cecilia RUEGGER, Mariana SARNI, Lucía ÁLVAREZ, Maira CAVALLARO.
De acuerdo con lo establecido por el artículo 4º del reglamento de la Asamblea General del Claustro, "En los casos de ausencia del titular, se integrará la Asamblea con el suplente correspondiente, sin necesidad de convocatoria expresa". Se ruega concurrir con documento de identidad. Rodrigo Arim Rector.

Única Publicación

03) (Cta. Cte.) 1/p 9166 Abr 24- Abr 24

Disolución y Liquidación
de Sociedades
Conyugales



PODER JUDICIAL

(Ley 16.044 Arts. 3o., 4o. y 5o.)

Por disposición de los Señores Jueces Letrados de Familia, se hace saber que se han decretado la Disolución y Liquidación de las Sociedades Legales de Bienes existentes entre los cónyuges que se indican a continuación; y que se cita y emplaza a todos los interesados para que comparezcan a deducir en forma sus derechos dentro del término de sesenta días, bajo apercibimiento de lo que corresponda por Derecho.

MONTEVIDEO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA
INSTANCIA DE FAMILIA

PRIMER TURNO

JOSÉ BETIZAGASTI BARREIRO y TERESITA LUZ URRUTIA TURRION (IUE 2-124143/2023).
Montevideo, 04 de abril de 2024.
VIRGINIA PAOLA BORBA SILVA, Administrativo III Colaboración Cargo: Actuario Adjunto.
05) \$ 12546 10/p 8014 Abr 11- Abr 25

PABLO MARTÍN LEITES DE MORAES WAGNER y MARÍA DEL CARMEN LOPEZ ALBORNOZ (IUE 2-6938/2024).
Montevideo, 12 de marzo de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario Adjunto.

Última Publicación

05) \$ 12546 10/p 7863 Abr 10- Abr 24

SEGUNDO TURNO

AURANA MARION ERMAN OLIVERA y ROBERTO BRACCO BOKSAR (IUE 2-606/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.
05) \$ 12546 10/p 8110 Abr 12- Abr 26

WILLINGTON FABIO ROLAND DA COSTA y SILVIA ADRIANA MION FERNANDEZ (IUE 2-14390/2024).
Montevideo, 02 de abril de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.

Última Publicación

05) \$ 12546 10/p 7729 Abr 10- Abr 24

TERCER TURNO

TATIANA PAJOLUK FELIX y MARTIN JOSE FRONTINI EFA (IUE 2-17702/2024).
Montevideo, 05 de abril de 2024.
SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA, Actuario.
05) \$ 12546 10/p 8691 Abr 17- May 02

ANGEL DAVID ZANETTI PEDRON y CLAUDIA ANDRIOTI SANSONE (IUE 2-114862/2023).
Montevideo, 22 de marzo de 2024.
SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA, Actuario.
05) \$ 12546 10/p 8423 Abr 16- Abr 30

OCTAVO TURNO

LAURA MABEL HEGUI BOUYSSOUNADE y WALTER HUGO ESTECHE DE ARMAS. (IUE 2-115643/2023).
Montevideo, 07 de marzo de 2024.
NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario Adjunto.
05) \$ 12546 10/p 8040 Abr 11- Abr 25

NÉSTOR GERARDO SICILIA GOYÉN y MIRNA ROSARIO RÍOS GONZÁLEZ (IUE 2-111140/2023).
Montevideo, 06 de febrero de 2024.
JUAN JOSÉ SILVA CARRERAS, Administrativo III Colaboración Cargo: Actuario Adjunto.
Última Publicación
05) \$ 12546 10/p 7864 Abr 10- Abr 24

NOVENO TURNO

SILVANA NAPOLITANO PISTILLO y SANTIAGO ESTRADA REBOLLO (IUE 2-21190/2024).
Montevideo, 17 de abril de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.
05) \$ 12546 10/p 8809 Abr 18- May 03

DECIMOSEGUNDO TURNO

SEBASTIÁN DANIEL AZAR ACOSTA y NOELIA CECILIA PORLEY GARCÍA (IUE 2-13926/2024).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
ADRIANA JULIETA FISAS VILLANUEVA, Actuario.
05) \$ 12546 10/p 8856 Abr 19- May 06

DECIMOTERCER TURNO

DANIEL CRISTÓBAL TIMÓN DE GIOBBI y CLEDY FABIANA TAVARES COSTA (IUE 2-118334/2023).
Montevideo, 09 de abril de 2024.
XIMENA LOURDES GONZÁLEZ BAYARRES, Actuario Adjunto.
05) \$ 12546 10/p 9077 Abr 23- May 07

DECIMOSEXTO TURNO

MARÍA DEL ROSARIO TOBIA BONARI y DIEGO BERNARDO ESPINDOLA YARRUZ (IUE 2-19652/2024).
Montevideo, 17 de abril de 2024.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.
Primera Publicación
05) \$ 12546 10/p 9206 Abr 24- May 08

LILIANA TABAREZ y ANGELO VALDEZ (IUE 2-7814/2024).
Montevideo, 10 de abril de 2024.
MARÍA NOEL CAYAPA TAPIE, Actuario Adjunto.
05) \$ 12546 10/p 8452 Abr 16- Abr 30

MARÍA JOSÉ CABRERA ERMIDA y MARCOS ALFREDO DOWLING SACHERI (IUE 2-111578/2023).

Montevideo, 29 de febrero de 2024.
ANA MARIELA BRUNO POLLERO, Actuario.
Última Publicación
05) \$ 12546 10/p 7806 Abr 10- Abr 24

DECIMONOVENO TURNO

BLANCA SYLVIA MAQUIEIRA BURGOS y JAVIER ALFONSO PEREZ AMATO (IUE 2-3867/2024).
Montevideo, 04 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
05) \$ 12546 10/p 8811 Abr 18- May 03

VIGÉSIMO TURNO

JOSE MARTIN CAMPODONICO GOMEZ y VERONICA CECILIA AÑON ROCHA (IUE 2-21085/2024).
Montevideo, 04 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
Última Publicación
05) \$ 12546 10/p 7865 Abr 10- Abr 24

DANIILA GRIGOREV y ANZHELA GRIGOREVA (IUE 2-39503/2023).
Montevideo, 05 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
Última Publicación
05) \$ 12546 10/p 7727 Abr 10- Abr 24

VIGESIMOPRIMER TURNO

MARÍA JOSÉ DAMASCO GOICOECHEA y ALBERTO EDUARDO VALLETTA MARTÍNEZ (IUE 2-126299/2023).
Montevideo, 08 de febrero de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
05) \$ 12546 10/p 8101 Abr 12- Abr 26

MARTINA CAMPOS DIBARBOURE y FERNANDO GUILLERMO CID BURGHI (IUE 2-13379/2024).
Montevideo, 03 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
Última Publicación
05) \$ 12546 10/p 7881 Abr 10- Abr 24

VIGESIMOCUARTO TURNO

MARIA FLORENCIA TULEY MURISSICH y EDUARDO MARTIN PREVE COCCO (IUE 2-10694/2024).
Montevideo, 01 de abril de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
05) \$ 12546 10/p 8988 Abr 23- May 07

VIGESIMOQUINTO TURNO

YOENSI ROMERO IZNAGA y GRACIELA CRISTINA PERDOMO MARQUEZ (IUE 2-57845/2023).
Exoneración Ley Nº 18.078.
Montevideo, 15 de abril de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA, Actuario Adjunto.
05) (Sin Costo) 10/p 8565 Abr 17- May 02

VIGESIMOSEXTO TURNO

RODOLFO SOUZA y MARIANA PATRICIA GOZZOLA (IUE 2-16084/2024).
Montevideo, 11 de abril de 2024.

MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.
05) \$ 12546 10/p 8968 Abr 19- May 06

VIGESIMOSÉPTIMO TURNO

JAVIER AGUSTIN FERNÁNDEZ IRUJO y
SANDRA RONMY MARTINS SALVARREY
(IUE 2-93278/2023).

Montevideo, 13 de noviembre de 2023.

MARISA SANDRA SAYANS GANDÓS,
Actuario Adjunto.

Última Publicación

05) \$ 12546 10/p 7908 Abr 10- Abr 24

(Ley 16.044 Arts. 3o., 4o. y 5o.)

Por disposición de los Señores Jueces Letrados de Primera Instancia del Interior, dentro de sus respectivas jurisdicciones, se hace saber que se han decretado la Disolución y Liquidación de las Sociedades Legales de Bienes existentes entre los cónyuges que se indican a continuación; y que se cita y emplaza a todos los interesados, para que comparezcan a deducir en forma sus derechos dentro del término de sesenta días, bajo apercibimiento de lo que corresponda por Derecho.

ARTIGAS

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE BELLA UNIÓN

PRIMER TURNO

MARIA EMILIA ARBIZA FORNAROLI y
MATEO CAPDEVIELLE PIUSSI (IUE 2-126875/2023).

Bella Unión, 01 de febrero de 2024.

ALEXANDER ADÁN CARDOZO
RODRÍGUEZ, Actuario Adjunto.

05) \$ 12546 10/p 8599 Abr 17- May 02

MALDONADO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

OCTAVO TURNO

JUAN JOSÉ KELBAUSKAS QUIÑONES y
CATALINA MOYANO CARBAJAL (IUE 2-5287/2024).

Maldonado, 14 de marzo de 2024.

NELSON MARIO RICHART ARCIERE, Actuario.
05) \$ 12546 10/p 8249 Abr 15- Abr 29

MARIA MAGDALENA SAENZ DE
ZUMARAN AGUERRE y FEDERICO RAMIRO
CASARETTO GERFAUO (IUE 2-40533/2023).

Maldonado, 22 de marzo de 2024.

NELSON MARIO RICHART ARCIERE, Actuario.
Última Publicación

05) \$ 12546 10/p 7728 Abr 10- Abr 24

PAYSANDÚ

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

PRIMER TURNO

RUTH GRISELDA FILOTTO TESKE y HARRY
MAX ROSSIN BRANDT (IUE 300-569/2019).

Paysandú, 04 de abril de 2024.

MARÍA LAURA GÓMEZ PERTUSATTI,
Actuario Adjunto.

05) \$ 12546 10/p 8613 Abr 17- May 02

TERCER TURNO

MARIA NOEL GONZALEZ BARQUIN y
JUAN ANDRÉS PEREIRA DA SILVEIRA (IUE 2-19307/2024).

Paysandú, 19 de abril de 2024.

JORGE FERMÍN de los SANTOS SIMONELLI,
Actuario Adjunto.

Primera Publicación

05) \$ 12546 10/p 9135 Abr 24- May 08

SALTO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

TERCER TURNO

ADRIANA DANIELA ESQUERRE SANCHEZ
y RUBEN ALEJANDRO VIETTRO MACHADO
(IUE 2-16684/2024).

Salto, 05 de abril de 2024.

EDGARDO DANIEL ARAMBURÚ
ANTÚNEZ, Actuario Adjunto.

Última Publicación

05) \$ 12546 10/p 7811 Abr 10- Abr 24

SÉPTIMO TURNO

ROSANA YAQUELINE O YACQUELINE
PEÑALOZA SILVA y RUBEN JAVIER COSTA
FIGUEROA (IUE 2-10896/2024).

Salto, 04 de abril de 2024.

ERNESTO MARIO SOLARO MASCARI,
Actuario Adjunto.

05) \$ 12546 10/p 7930 Abr 11- Abr 25

TACUAREMBÓ

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

TERCER TURNO

FERNANDO MIGUEL FRANCIA VARGAS
y ANA DELIA DOS SANTOS SEVERO (IUE 2-27784/2024).

Tacuarembó, 15 de abril de 2024.

BLANCA LUZ RODRIGUEZ ARAÚJO,
Actuario Adjunto.

05) \$ 12546 10/p 8761 Abr 18- May 03

ARTIGAS

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

SEGUNDO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Artigas de 2º Turno, dictada en autos: "TENORIO OLIVERA, VERONICA c/ LAGOS FERNANDEZ, GERARDO - DIVORCIO POR SOLA VOLUNTAD" IUE 2-29960/2023, se cita, llama y emplaza al Sr/Sra. GERARDO DAMIAN LAGOS FERNANDEZ a estar a derecho en un plazo de 90 días, bajo

apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quién se continuarán estos procedimientos (art. 89 y 127 del C.G.P.).

Y a los efectos se hacen estas publicaciones. Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Artigas, 23 de abril de 2024.

EMA RENÉE PÓLITO JURADO, Actuario.

Primera Publicación

05) (Sin Costo) 10/p 9242 Abr 24- May 08

CANELONES

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE ATLÁNTIDA

SEGUNDO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Atlántida de 2º Turno, dictada en autos: "RODRIGUEZ SILVA, HUGO y otro - DISOLUCION DE SOCIEDAD CONYUGAL DE COMUN ACUERDO" IUE 2-5534/2024, se hace saber que se ha decretado la liquidación de la sociedad conyugal existente entre HUGO MANUEL RODRIGUEZ SILVA y ANA MARIA BARON APHESTEGUY, citándose y emplazándose a todos los que tuvieran interés para que comparezcan a deducir sus derechos en los mencionados autos, dentro del plazo de 60 días, bajo apercibimiento de que si no comparecen solo tendrán acción contra los bienes del cónyuge deudor.

Atlántida, 04 de abril de 2024.

ANDREA PRATTES DIEZ, Actuario.

05) \$ 12546 10/p 8995 Abr 23- May 07

Divorcios

PODER JUDICIAL

MONTEVIDEO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE FAMILIA

SEGUNDO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 2º Turno, dictada en autos caratulados: "PLAZA QUERVES, JESSIC c/ AGUIRRE LACLAU, FLORENCIA - DIVORCIO POR SOLA VOLUNTAD", IUE 2-10904/2024, se cita, llama y emplaza para que comparezca a estar a derecho en estos autos, en el plazo de 90 días al/a Sr/a. Florencia Elines AGUIRRE LACLAU bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Montevideo, 15 de abril de 2024.
MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.
07) (Sin Costo) 10/p 8447 Abr 16- Abr 30

QUINTO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 5º Turno, dictada en autos caratulados: "SINGH, SARB c/ MAVERINO SENA, VICTORIA DE LOS ANGELES - DIVORCIO POR SOLA VOLUNTAD", IUE 2-26046/2024, se cita, llama y emplaza para que comparezca a estar a derecho en estos autos, en el plazo de 90 días al/a Sr/a. Victoria de los Angeles MAVERINO SENA bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.
Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Montevideo, 17 de abril de 2024.
ADRIANA JULIETA FISAS VILLANUEVA, Actuario.
07) (Sin Costo) 10/p 8787 Abr 18- May 03

DECIMOPRIMER TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 11º Turno, dictada en autos caratulados: "FERNANDEZ PEREIRA, YANELA c/ SOSA NUÑEZ, ANTHONY - DIVORCIO POR SOLA VOLUNTAD", IUE 2-96540/2023, se cita, llama y emplaza para que comparezca a estar a derecho en estos autos, en el plazo de 90 días al/a Sr/a. Anthony Nahuel SOSA NUÑEZ bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.
Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Montevideo, 17 de abril de 2024.
ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.
07) (Sin Costo) 10/p 8878 Abr 19- May 06

CANELONES

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE ATLÁNTIDA

TERCER TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Atlántida de 3º Turno, dictada en autos caratulados: "GONZALEZ ARAUJO, CARLOS c/ PORRO, BIBIANA - DIVORCIO POR SOLA VOLUNTAD", IUE 2-21115/2024, se cita, llama y emplaza para que comparezca a estar a derecho en estos autos, en el plazo de 90 días al/a Sr/a. BIBIANA NAIR PORRO bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.

Atlántida, 05 de abril de 2024.
ALICIA GRACIANA APARAÍN BORJAS, Actuario Adjunto.
07) \$ 4022 10/p 8657 Abr 17- May 02

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE LA CIUDAD DE LA COSTA

CUARTO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Ciudad de la Costa de 4º Turno, dictada en autos caratulados: "MARTÍNEZ, LÍA c/ AVELLANEDA, CARLOS - DIVORCIO POR CAUSAL", IUE 2-8428/2024, se cita, llama y emplaza para que comparezca a estar a derecho en estos autos, en el plazo de 90 días al/a Sr/a. CARLOS AVELLANEDA GUERRA bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.

Ciudad de la Costa, 14 de marzo de 2024.
DIEGO MARTÍN PASARÓN GRAÑA, Actuario Adjunto.
07) \$ 4022 10/p 7960 Abr 11- Abr 25

CERRO LARGO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE RÍO BRANCO

SEGUNDO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Río Branco de 2º Turno, dictada en autos caratulados: "BERGARA GONZALEZ, MARIA DEL CARMEN c/ FLOR BRANDAO, NEEMIAS - DIVORCIO POR SOLA VOLUNTAD", IUE 2-26251/2024, se cita, llama y emplaza para que comparezca a estar a derecho en estos autos, en el plazo de 90 días al/a Sr/a. NEEMIAS FLOR BRANDAO bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.
Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Río Branco, 12 de abril de 2024.
EMELY JANET MESQUITA JARA, Actuario Adjunto.
07) (Sin Costo) 10/p 8400 Abr 15- Abr 29

FLORIDA

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

SEGUNDO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Florida de 2º Turno, dictada en autos caratulados: "BIDONDO, MARIA c/ CARVALLO GONZALEZ, EDUARDO - DIVORCIO POR SOLA VOLUNTAD", IUE 2-17080/2024, se cita, llama y emplaza para que comparezca a estar a derecho en estos autos, en el plazo de 90 días al/a Sr/a. EDUARDO RODRIGO CARVALLO GONZALEZ bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.
Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Florida, 12 de abril de 2024.

CLAUDIA GABRIELA MARTINEZ BERTA, Actuario Adjunto.
07) (Sin Costo) 10/p 8355 Abr 15- Abr 29

MALDONADO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

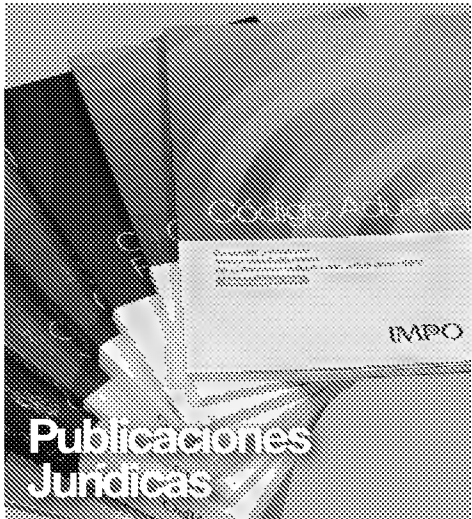
PRIMER TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Maldonado de 1º Turno, dictada en autos caratulados: "GARCIA RODRIGUEZ, MARITA BEATRIZ c/ CORREA FERNANDEZ, RICARDO ARISTIDES DIVORCIO POR CAUSAL", IUE 2-106257/2023, se cita, llama y emplaza para que comparezca a estar a derecho en estos autos, en el plazo de 90 días al/a Sr/a. CORREA FERNANDEZ, RICARDO AUSTIDES bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.
Se deja constancia de que el presente trámite es patrocinado por Consultorio Jurídico Gratuito, ley 18.078.
Maldonado, 23 de abril de 2024.
MICAELA MAGDALENA DE MARCO RIVAS, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

07) (Sin Costo) 10/p 9283 Abr 24- May 08

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Maldonado de 1º Turno, dictada en autos caratulados: "GONZÁLEZ HERNÁNDEZ, ESTHER c/ GALLO PICCININNO, RAÚL DIVORCIO POR CAUSAL", IUE 2-3658/2024, se cita, llama y emplaza para que comparezca a estar a derecho en estos autos, en el plazo de 90 días al/a Sr/a. GALLO PICCININNO, RAÚL ANTONIO bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.
Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.
Maldonado, 15 de abril de 2024.
MICAELA MAGDALENA DE MARCO RIVAS, Actuario Adjunto.
07) (Sin Costo) 10/p 8573 Abr 17- May 02



Emplazamientos



SERVICIOS DESCENTRALIZADOS

ADMINISTRACIÓN DE LOS
SERVICIOS DE SALUD DEL ESTADO
- ASSE

HOSPITAL PASTEUR

EMPLAZAMIENTO ANYI FERRI OLID
CI 4246336-9

Se emplaza a ANYI FERRI OLID titular de la CI 4246336-9 Especialista VII Servicios Asistenciales Escalafón D Grado 3, correlativo 10517 de acuerdo al artículo 74 de la Ley Nº 17.556 del 18/09/2002 a presentarse dentro del primer día hábil a partir de la presente notificación ante la Oficina de Recursos Humanos del Hospital Pasteur a reanudar sus tareas o expresar motivos fundados de sus inasistencias, bajo apercibimiento de considerarse renuncia tácita a la función pública. Dirección Hospital Pasteur.

Primera Publicación

08) (Cta. Cte.) 3/p 9171 Abr 24- Abr 26

PODER JUDICIAL

MONTEVIDEO

JUZGADO DE PAZ DEPARTAMENTAL
DE LA CAPITAL

SEXTO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz Departamental Capital de 6º Turno, dictada en autos: "ALEXANDER CLAVIJO FURTADO c/ SUCESTORES O HEREDEROS DE MARIA MARGOT MARQUEZ SUAREZ - EJECUCIÓN DE HIPOTECA RECÍPROCA" IUE 2-70671/2023, por resolución Nº 3892/2023 de fecha 06/12/2023, se cita, llama y emplaza a sucesores y/o herederos de María Margot MARQUEZ SUAREZ por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Montevideo, 09 de febrero de 2024.

ANDREA LETICIA de OLIVEIRA MORÁN,
Actuario Adjunto.

Última Publicación

08) \$ 13298 10/p 7914 Abr 10- Abr 24

VIGÉSIMO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz Departamental Capital de 20º Turno, en autos caratulados, "RODRIGUEZ, MIGUEL - CANCELACION DE ACCIONES, TÍTULOS DE DEUDA PÚBLICA, TÍTULO VALOR.", IUE 2-51949/2021, por resolución No. 3842/2023 de

fecha 06/11/2023 se dispuso la cancelación de Letra de Cambio serie 54 número 644006 del BROU emitida en Montevideo el 12/08/2021 por la suma de U\$S 3.900 a la orden de Miguel Rodriguez Fernandez, librándose el presente edicto a efectos de que se cite y emplace a los interesados a que comparezcan a deducir sus derechos, en el plazo de 60 días de acuerdo a lo dispuesto en el art. 109 del Decreto Ley 14.701.

Montevideo, 12 de abril de 2024.

NATALIA FERREIRA MERNIES, Actuario
Adjunto.

08) \$ 4827 3/p 9057 Abr 23- Abr 25

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE FAMILIA

PRIMER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 1º Turno, dictada en autos: "ACOSTA HOHENBERGER, INES c/ SANCHEZ LEMA, CARLOS - DIVORCIO POR SOLA VOLUNTAD" IUE 2-101934/2023, se cita, llama y emplaza a CARLOS LUIS SANCHEZ LEMA por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Montevideo, 07 de marzo de 2024.

NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario
Adjunto.

Primera Publicación

08) \$ 10771 10/p 9261 Abr 24- May 08

TERCER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 3º Turno, dictada en autos: "SEÑERU, ESPERANZA -SUCESION" IUE 46-320/1996, se cita llama y emplaza por el término de 90 días a los herederos y/o sucesores a cualquier título de ALBERTO ESPERANZA CAPULLA y de ALEGRE ESPERANZA CAPULLA, a que comparezcan en autos a manifestar, dentro de los 40 días subsiguientes al vencimiento del término anteriormente establecido, a si aceptan o repudian la herencia de SELMA o ZELMA o SEÑERU ESPERANZA MILES o ESPERANZA DE BENEDET o BENEDET, bajo apercibimiento de designársele curador de bienes.-

Montevideo, 04 de abril de 2024.

SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.

08) \$ 14229 10/p 9054 Abr 23- May 07

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 3º Turno, dictada en autos: "NAUAR VARELA, ANA - DECLARACIÓN DE AUSENCIA" IUE 2-116518/2023, se cita, llama y emplaza por el término de 90 días a todos los interesados para que comparezcan a estar a estar a derecho en los presentes autos.

Montevideo, 03 de abril de 2024.

SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.

08) \$ 8644 10/p 8724 Abr 18- May 03

CUARTO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 4º Turno, dictada en autos: "ANDRADA FERNANDEZ, YEANINA c/ RODRIGUEZ VELLOZO, WILLIAM - PENSIÓN ALIMENTICIA" IUE 2-7170/2023, se cita, llama y emplaza a WILLIAM RODRÍGUEZ VELLOZO por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Montevideo, 18 de abril de 2024.

JOSÉ ROBERTO CONTE GARCÍA, Actuario
Adjunto.

08) (Sin Costo) 10/p 8991 Abr 23- May 07

OCTAVO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 8º Turno, dictada en autos: "VILLANO, EVELYN c/ ROMERO LEMA, CARLOS - DIVORCIO POR CAUSAL" IUE 2-104887/2023, se cita, llama y emplaza a CARLOS ALBERTO ROMERO LEMA por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones. Se deja constancia de que el presente trámite es patrocinado por Consultorio Jurídico Gratuito, ley 18.078.

Montevideo, 23 de abril de 2024.

NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario
Adjunto.

Primera Publicación

08) (Sin Costo) 10/p 9260 Abr 24- May 08

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 8º Turno, dictada en autos: "GONZALEZ, MONICA c/ TECHERA RODRIGUEZ, JUAN - DIVORCIO POR CAUSAL" IUE 2-125613/2023, se cita, llama y emplaza a JUAN GABRIEL TECHERA RODRIGUEZ por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Montevideo, 16 de abril de 2024.

NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario
Adjunto.

08) (Sin Costo) 10/p 8717 Abr 18- May 03

DECIMOPRIMER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 11º Turno, dictada en autos: "GUILLAUMA, ERNESTO C/ GUILLAUMA ERNESTO NAHUEL Y OTRO - CESE Y REDUCCIÓN DE PENSIÓN ALIMENTICIA ACORD 2-114351/2011" IUE 49-42/2024, se cita, llama y emplaza a ERNESTO NAHUEL GUILLAUMA PALQUE y CLAUDIA PALQUE TEJERA por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Montevideo, 12 de abril de 2024.
ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.
08) (Sin Costo) 10/p 8309 Abr 15- Abr 29

DECIMOQUINTO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 15º Turno, dictada en autos: "SUAREZ FERREIRA, ANGELA - RATIFICACIÓN DE TENENCIA" IUE 2-8424/2024, se cita, llama y emplaza a YAMILA FERREIRA SUÁREZ por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones. Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Montevideo, 10 de abril de 2024.
MARÍA NOEL CAYAPA TAPIE, Actuario Adjunto.
08) (Sin Costo) 10/p 8033 Abr 11- Abr 25

DECIMONOVENO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 19º Turno, dictada en autos: "GONZALEZ, HELEN RATIFICACIÓN DE TENENCIA" IUE 2-18712/2024, se cita, llama y emplaza a NELSON ALEJANDRO CLAVIJO PEREIRA por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones. Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Montevideo, 16 de abril de 2024.
ANDREA MARÍA CASAL MUZZOLÓN, Actuario.
08) (Sin Costo) 10/p 8716 Abr 18- May 03

VIGESIMOSEGUNDO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 22º Turno, dictada en autos: "GARCIA, ZENAIDA c/ GONZALEZ, DANIEL - PÉRDIDA PATRIA POTESTAD" IUE 2-110450/2023, se cita, llama y emplaza a DANIEL GERARDO GONZALEZ VIERA por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones. Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Montevideo, 19 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
08) (Sin Costo) 10/p 9028 Abr 23- May 07

VIGESIMOTERCER TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 23º Turno, dictada en autos: "RIJO FERREIRA, KRIS c/ CASURIAGA LAMADRID, RODRIGO - PÉRDIDA PATRIA POTESTAD" IUE 2-26664/2024, se cita, llama y emplaza a RODRIGO NICOLÁS CASURIAGA LAMADRID por el término de 30 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele

Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones. Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Montevideo, 23 de abril de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

08) (Sin Costo) 10/p 9228 Abr 24- May 08

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 23º Turno, dictada en autos: "PRADO, ROSA - RATIFICACIÓN DE TENENCIA" IUE 2-29383/2024, se cita, llama y emplaza a MILTON ALEJANDRO PEREZ por el término de 30 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso. Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Montevideo, 18 de abril de 2024.
NOELIA VIVIANA SILVA CIRIGLIANO, Administrativo III Colaboración Cargo: Actuario Adjunto.
08) (Sin Costo) 10/p 8965 Abr 19- May 06

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 23º Turno, dictada en autos: "PRADO, ROSA c/ PEREZ, MILTON - DIVORCIO POR SOLA VOLUNTAD" IUE 2-29379/2024, se cita, llama y emplaza a MILTON ALEJANDRO PEREZ por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones. Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Montevideo, 18 de abril de 2024.
NOELIA VIVIANA SILVA CIRIGLIANO, Administrativo III Colaboración Cargo: Actuario Adjunto.
08) (Sin Costo) 10/p 8963 Abr 19- May 06

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 23º Turno, dictada en autos: "ROBA BRUNO, JENIFER c/ PAOLI BERMUDEZ, JONATHAN - PÉRDIDA PATRIA POTESTAD" IUE 2-29385/2024, se cita, llama y emplaza a JONATHAN PAOLI BERMUDEZ por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones. Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Montevideo, 18 de abril de 2024.
NOELIA VIVIANA SILVA CIRIGLIANO, Administrativo III Colaboración Cargo: Actuario Adjunto.
08) (Sin Costo) 10/p 8961 Abr 19- May 06

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 23º Turno, dictada en autos: "FLORES BARRIOS, CARLOS y otro - RATIFICACIÓN DE TENENCIA" IUE 2-29392/2024, se cita, llama y emplaza a NESTOR JAVIER CORBO Y MARÍA FLORES BARRIOS por el término de 30 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso. Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Montevideo, 17 de abril de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
08) (Sin Costo) 10/p 8799 Abr 18- May 03

VIGESIMOQUINTO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 25º Turno, dictada en autos: "CLAVEAU CARDOZO, SILVANA c/ MADRUGA ROLDAN, SERGIO - DIVORCIO POR CAUSAL" IUE 2-28621/2024, se cita, llama y emplaza a SERGIO RAUL MADRUGA ROLDAN por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones. Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Montevideo, 19 de abril de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

08) (Sin Costo) 10/p 9121 Abr 24- May 08

VIGESIMOCTAVO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 28º Turno, dictada en autos: "RODRIGUEZ ZULLY C/ SOSA JUAN CARLOS VIOLENCIA DOMESTICA" IUE 69-583/2004, se cita, llama y emplaza a JUAN CARLOS SOSA Y ALEJANDRO MAURICIO SOSA por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones. Se deja constancia de que el presente trámite es patrocinado por Consultorio Jurídico Gratuito, ley 18.078. Montevideo, 17 de abril de 2024.
MARISA SANDRA SAYANS GANDÓS, Actuario Adjunto.
08) (Sin Costo) 10/p 8876 Abr 19- May 06

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA EN LO CIVIL

SEGUNDO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado Civil de 2º Turno, dictada en autos: "BRITO, JULIO y otros c/ PEREYRA, JULIAN y otros - INCIDENTE DE LIQUIDACION" IUE 22-55/2023, por decreto nº 2185/2023 del 11 de setiembre de 2023, se cita, llama y emplaza a sucesores y/o herederos a cualquier título de CARLOS DANIEL ACHERITEGUY STEGLICH, por el término de noventa días a efectos de comparecer a estar a derecho, bajo apercibimiento de nombrársele Defensor de Oficio con quien se seguirán adelante las presentes actuaciones.

Montevideo, 01 de febrero de 2024.
GIMENA PAOLA ETCHEVERRY MARQUEZ, Administrativo III Colaboración Cargo: Actuario Adjunto.
08) \$ 13431 10/p 8382 Abr 15- Abr 29

OCTAVO TURNO**EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado Civil de 8º Turno, dictada en autos: "MARTINEZ NUÑEZ, YESSICA y otros c/ MARTINEZ, EMILIA y otros - CÉSACION DE CONDOMINIO DE ORIGEN CONTRACTUAL (ART. 370 CGP)" IUE 2-42340/2022, por resolución Nº 285/2024 de fecha 16/02/2024, se cita, llama y emplaza a SRA. EMILIA MARTINEZ Y/O SUCESORES Y A JOSE DAVID GIMÉNEZ MARTÍNEZ Y/O SUCESORES. por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Montevideo, 01 de abril de 2024.

YIOVANA DANIELA GORDILLO COSTA, Actuario Adjunto.

08) \$ 13963 10/p 8661 Abr 17- May 02

DECIMOSEGUNDO TURNO**EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado Civil de 12º Turno, dictada en autos: "CORBO, OLGA c/ CORTI PIZZANO, ROSA DEL CARMEN - DAÑOS Y PERJUICIOS" IUE 2-34286/2022, por resolución Nº 3683/2023 de fecha 05/12/2023, se cita, llama y emplaza a RICARDO ALBERTO BRUZZONE CORTI o sus sucesores a cualquier título y SUCESORES A CUALQUIER TÍTULO de los Sres. CARLOS ALBERTO BRUZZONE y ROSA CORTI PIZZANO por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Montevideo, 07 de diciembre de 2023.

PABLO GERARDO CARABALLO LEMAS, Actuario.

Última Publicación

08) \$ 14362 10/p 7820 Abr 10- Abr 24

DECIMOCTAVO TURNO**EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado Civil de 18º Turno, dictada en autos: "FELTYMAR S.A. c/ FILKESTEIN, DIEGO y otros - ACCIÓN DE IMPUGNACIÓN DE RESOLUCIÓN DE ASAMBLEA" IUE 2-28583/2023, y por Decretos 3251/2023 de fecha 1 de noviembre del año 2023 y 821/2024 de fecha 21 de marzo del año 2024, se CITA, LLAMA Y EMPLAZA a Edmundo Abdon Vidal, sus Sucesores y/o Herederos a cualquier título por el término de 90 días a efectos de comparecer y estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien seguirán las actuaciones. Y a los efectos legales se hacen estas publicaciones.-

Montevideo, 19 de abril de 2024.

SOLANGE BENTANCOR BUFFA, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

08) \$ 15825 10/p 9233 Abr 24- May 08

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA EN LO CONTENCIOSO - ADMINISTRATIVO**SEGUNDO TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado Contencioso Administrativo de 2º Turno, dictada en autos: "MINISTERIO DE TRANSPORTE Y OBRAS PUBLICAS c/ BLANCO BENITEZ, NELIDA y otros - TOMA URGENTE DE POSESIÓN (MEDIDA CAUTELAR)" IUE 2-2803/2021, por resolución Nº 791/2022 de fecha 02/05/2022, se cita, llama y emplaza a ALICIA, MANUEL Y OLGA URDANGARIN UBILLOS; HELVIO Y CECILIA MARTINEZ ROSPIDE; NELIDA Y LILIAN BLANCO BENITEZ; MARIA ELVIRA Y CARLOS PIAGGIO Y CONTRA CUALQUIER OTRO INTERESADO U OCUPANTE A TÍTULO SINGULAR O UNIVERSAL. INTIMÁNDOSE LA DESOCUPACION, ACREDITACIÓN DE LA TITULARIDAD, Y SITUACION PATRIMONIAL DEL BIEN INMUEBLE PADRON Nº 49.918, UBICADO EN LA LOCALIDAD CATASTRAL DE MONTEVIDEO, por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Montevideo, 21 de febrero de 2024.

CAROLINA MARIA RAMOS UBAL, Actuario Adjunto.

Última Publicación

08) (Cta. Cte.) 10/p 7800 Abr 10- Abr 24

JUZGADO LETRADO DEL TRABAJO DE LA CAPITAL**QUINTO TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Trabajo de 5º Turno, dictada en autos: "CASTILLA, MARCELO c/ PATITTUCHI, MARCELO y otros - PROCESO LABORAL ORDINARIO (LEY 18.572)" IUE 2-56589/2022, por resolución Nº 566/2024 de fecha 03/04/2024, se cita, llama y emplaza a LUIS ANTONIO PATITUCCI LEIVA o PATITTUCHI LEIVA y a los herederos y/o sucesores a cualquier título de LUIS ANTONIO PATITUCCI o PATITTUCHI ABATE por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Se deja constancia que la publicación se encuentra exonerada del pago de las publicaciones en virtud de lo dispuesto por el art. 28 de la Ley Nº 18.572, en la redacción dada por el art. 8 de la Ley Nº 18.847.

MONICA LAURA MARTÍNEZ GIUNTI, Actuario.

08) (Sin Costo) 10/p 8263 Abr 15- Abr 29

SÉPTIMO TURNO**EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Trabajo de 7º Turno, dictada en autos:

"LENCINA ANDRADE, MATHIAS c/ BOUZA LEMOS, FAUSTINO y otros - PROCESO LABORAL ORDINARIO (LEY 18.572)" IUE 2-61609/2023, por resolución Nº 433/2024 de fecha 03/04/2024, se cita, llama y emplaza a SUCESORES DE FAUSTINO BOUZA LEMOS por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Se deja constancia que la publicación se encuentra exonerada del pago de las publicaciones en virtud de lo dispuesto por el art. 28 de la Ley Nº 18.572, en la redacción dada por el art. 8 de la Ley Nº 18.847.

Montevideo, 09 de abril de 2024.

SUSANA GRACIELA KORDOS GOMEZ, Actuario.

08) (Sin Costo) 10/p 7921 Abr 11- Abr 25

ARTIGAS**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE BELLA UNIÓN****PRIMER TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Bella Unión de 1º Turno, dictada en autos: "ALVEZ KOVALCHUK, MIRIAM ELIZABETH RATIFICACIÓN DE TENENCIA" IUE 2-26509/2024, se cita, llama y emplaza a HÉCTOR JAVIER MARTINEZ ALDERETE por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Bella Unión, 11 de abril de 2024.

ALEXANDER ADÁN CARDOZO RODRÍGUEZ, Actuario Adjunto.

08) (Sin Costo) 10/p 8198 Abr 12- Abr 26

CANELONES**JUZGADO DE PAZ****DÉCIMA SECCIÓN****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz 10ª Sección de Canelones, dictada en autos: "CARBALLO PROTTI, Ismael ESCRITURACION FORZADA" IUE 194-291/2022, por resolución N.º 617/2023 DE FECHA 12/12/2023, se cita, llama , emplaza a oponer excepciones a TORRES MORALES Sinforiano Dabel y TORRES MORALES Belarmina del Socorro y/o Sucesores, así como todo aquel que se considere con derechos en autos por el termino de 60 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.-

Canelones, 21 de febrero de 2024.

PAULA LUCÍA PITTNER CAMPELO, Juez de Paz Ciudad.

08) \$ 13963 10/p 8251 Abr 15- Abr 29



JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

TERCER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Canelones de 3º Turno, dictada en autos: "DORADO GIACOMANI, BETTINA - RATIFICACIÓN DE TENENCIA" IUE 2-124954/2023, se cita, llama y emplaza a PABLO SERGIO CABRIOTTO FERNÁNDEZ por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designarse Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Canelones, 17 de abril de 2024.

ANA CARINA PASARELLO CÁNEPA, Actuario.

08) (Sin Costo) 10/p 8858 Abr 19- May 06

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE ATLÁNTIDA

TERCER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Atlántida de 3º Turno, dictada en autos: "ORTOÑO CICCARIELLO, ANDREA - RATIFICACIÓN DE TENENCIA" IUE 2-76958/2023, se cita, llama y emplaza a VÍCTOR SANTIAGO MOLINARI por el término de 10 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designarse Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones. Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Atlántida, 18 de abril de 2024.

ALICIA GRACIANA APARAÍN BORJAS, Actuario Adjunto.

08) (Sin Costo) 10/p 8932 Abr 19- May 06

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE LA CIUDAD DE LA COSTA

CUARTO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Ciudad de la Costa de 4º Turno, dictada en autos: "MEDIDA CAUTELAR.ART.132.1, LITERAL B CNA" IUE 180-203/2023, por resolución N° 12/2024 de fecha 05/04/2024, se notifica, cita, llama y emplaza a Natalia Frugoni, por el término de 30 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designarse Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Se deja constancia de que el presente trámite es patrocinado por Consultorio Jurídico Gratuito, ley 18.078.

Ciudad de la Costa, 08 de abril de 2024.

DIEGO MARTÍN PASARÓN GRAÑA, Actuario Adjunto.

Última Publicación

08) (Sin Costo) 10/p 7725 Abr 10- Abr 24

SEXTO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Ciudad de la Costa de 6º Turno, dictada en autos: "SILVERA ITURRIOZ, CLAUDIA RAQUEL DECLARACION JUDICIAL DE UNION CONCUBINARIA" IUE 493-177/2019, se dispuso emplazar por edictos a LUISA NATALIA BOTTA, a estar a derecho en el presente proceso en el término de 90 días, bajo apercibimiento de designarles defensor de oficio.

Ciudad de la Costa, 12 de marzo de 2024.

MARIA CAROLINA REYES CARCAVALLO, Actuario Adjunto.

08) \$ 4022 10/p 8664 Abr 17- May 02

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE LAS PIEDRAS

SÉPTIMO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Las Piedras de 7º Turno, dictada en autos: "CHAPARRO, TERESA - RECONOCIMIENTO JUDICIAL DE UNIÓN CONCUBINARIA" IUE 2-10644/2024, se emplaza a interesados o eventuales herederos del Sr. CARLOS ALBERTO NORTE GONZÁLEZ por el término de 90 días, bajo apercibimiento de designarle defensor de oficio.

Las Piedras, 15 de marzo de 2024.

ANA NOELIA SUÁREZ RODRIGUEZ, Actuario Adjunto Encargar/Subrogar: Actuario/a Titular.

08) \$ 9043 10/p 8900 Abr 19- May 06

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE PANDO

TERCER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Pando de 3º Turno, dictada en autos: "MARTINEZ MARTINEZ, VERONICA c/ FERNANDEZ ASIS, MIGUEL - PENSIÓN ALIMENTICIA" IUE 2-19150/2024, se cita, llama y emplaza a MIGUEL ANGELO FERNANDEZ ASIS por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designarse Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones. Se deja constancia de que el presente trámite es patrocinado por Consultorio Jurídico Gratuito, ley 18.078.

Pando, 18 de abril de 2024.

NICOLAS MAXIMILIANO RODRIGUEZ BORGES, Administrativo IV Colaboración Cargo: Actuario Adjunto.

08) (Sin Costo) 10/p 8992 Abr 23- May 07

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Pando de 3º Turno, dictada en autos: "MOZZO, MARÍA c/ OLIVERA PERDOMO, WALTER - PÉRDIDA PATRIA POTESTAD" IUE 2-22778/2024, se cita, llama y emplaza a WALTER JAVIER OLIVEIRA PERDOMO por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo

apercibimiento de designarse Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones. Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Pando, 15 de abril de 2024.

NICOLAS MAXIMILIANO RODRIGUEZ BORGES, Administrativo IV Colaboración Cargo: Actuario Adjunto.

08) (Sin Costo) 10/p 8507 Abr 16- Abr 30

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE TOLEDO

PRIMER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Toledo de 1º Turno, dictada en autos: "CACERES GARCIA, ANA c/ CUELLO ARROYO, MIGUEL - PENSIÓN ALIMENTICIA Y RATIFICACION DE TENENCIA-" IUE 2-5001/2024, se cita, llama y emplaza a MIGUEL ANGEL CUELLO ARROYO por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designarse Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones. Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Toledo, 16 de abril de 2024.

TANIA AMESTI DURÁN, Administrativo IV Colaboración Cargo: Actuario Adjunto.

08) (Sin Costo) 10/p 8641 Abr 17- May 02

CERRO LARGO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

QUINTO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Cerro Largo de 5º Turno, dictada en autos: "RODRÍGUEZ MACHADO, ANA c/ CORREA DA SILVA, ENRIQUE - PÉRDIDA PATRIA POTESTAD" IUE 2-105756/2023, se cita, llama y emplaza a ENRIQUE MARCOS CORREA DA SILVA por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designarse Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Melo, 12 de abril de 2024.

MARÍA DANIELA MORALES OXANDABARATZ, Actuario Adjunto.

08) (Sin Costo) 10/p 8422 Abr 16- Abr 30

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Cerro Largo de 5º Turno, dictada en autos: "BANDERA QUENON, RAFAEL y otros - PRESCRIPCIÓN ADQUISITIVA BIEN INMUEBLE" IUE 2-46849/2023, se cita, llama y emplaza a todos los que se consideren con derechos sobre parte de los bienes inmuebles PADRONES N°S. 7.295, 10.696 y 10.193, ubicados en la Quinta Sección del Departamento de Cerro Largo. Asimismo se emplaza a los propietarios y/o sucesores de los padrones linderos de los bienes de autos por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo

apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones. Se deja constancia de que el presente goza del beneficio de Auxiliatoria de pobreza.

Melo, 10 de abril de 2024.

OSCAR OMAR RODRIGUEZ ETCHEVERRY, Actuario.

08) (Sin Costo) 10/p 7996 Abr 11- Abr 25

DURAZNO

JUZGADO DE PAZ DEPARTAMENTAL

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz Departamental de Durazno, dictada en autos: "BERRUETA SANCHEZ, NELLY y otro C/ SUCESTORES DE JUAN MIGUEL CABARA, LILIA FORT ACUÑA, ANTONIO JUAN FRANCIA GONZÁLEZ Y BLANCA FLOR MENDY - ESCRITURACION FORZADA" IUE 2-69059/2023, se emplaza a sucesores de Juan Miguel Cabara Colina, Lilia Fort Acuña, Antonio Juan Francia Gonzalez y Blanca Flor Mendy para que comparezcan en estos autos, dentro del plazo de 90 días, bajo apercibimiento de designárseles Defensor de Oficio, con quien se seguirán estas actuaciones. Dr. Diego Ruiz Alejandro - Juez de Paz Departamental.

Durazno, 09 de abril de 2024.

DIEGO RUIZ ALEJANDRO, Juez Paz Dptal. Int..

08) \$ 14229 10/p 7944 Abr 11- Abr 25

FLORIDA

JUZGADO DE PAZ

DÉCIMA SECCIÓN

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz 10ª Sección de Florida, dictada en autos: "VIDART FREIRE PEDRO AGUSTIN Y OTRA.DILIGENCIA PREPARATORIA" IUE 272-191/2023, por resolución Nº 41/2024 de fecha 26/02/2024, se cita, llama y emplaza a HEREDEROS DE GENOVEVA ESCARON RODRIGUEZ Y A CUALQUIER PERSONA QUE SE CONSIDERE CON DERECHO CON RESPECTO AL PADRON NRO. 108 DE LA 10MA. SECC.CATASTRAL DE SARANDÍ GRANDE DEPARTAMENTO DE FLORIDA Y SUCESTORES DE JUAN MARIA GONZALEZ PEREGALLI POR SER LINDERO (PADRÓN 1229) por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Florida, 16 de abril de 2024.

PAULA DANIELA NÚÑEZ MORALES, Juez de Paz Ciudad.

08) \$ 16490 10/p 9013 Abr 23- May 07

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

SEGUNDO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Florida de 2º Turno, dictada en autos:

"JAURENA, ROMINA.-PERDIDA DE PATRIA POTESTAD" IUE 2-54698/2023, se cita, llama y emplaza a MATTIAS DI GIROLAMO por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones. Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Florida, 15 de abril de 2024.

YOLANDA LUJÁN DOMINGUEZ PORTELA, Actuario.

08) (Sin Costo) 10/p 8522 Abr 16- Abr 30

LAVALLEJA

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

TERCER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Lavalleja de 3º Turno, dictada en autos: "CORBO PIÑEIRO, MARIAC/BECK URSULA - PROCESO LABORAL ORDINARIO (LEY 18.572)" IUE 2-21155/2024, se dispuso NOTIFICAR, emplazándose por el término de 90 días a URSULA BECK a estar a derecho en estas actuaciones, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio con quien se proseguirán las actuaciones.

Se deja constancia que la publicación se encuentra exonerada del pago de las publicaciones en virtud de lo dispuesto por el art. 28 de la Ley Nº 18.572, en la redacción dada por el art. 8 de la Ley Nº 18.847.

Minas, 23 de abril de 2024.

PATRICIA DANIELA MARTÍNEZ OLASCOAGA, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

08) (Sin Costo) 10/p 9250 Abr 24- May 08

MALDONADO

JUZGADO DE PAZ DEPARTAMENTAL DE SAN CARLOS

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz Departamental de San Carlos, dictada en autos: "PEREIRA VIGNOLI, OLGA GRACIELA. . Y OTROS PRESCRIPCIÓN ADQUISITIVA TREINTENAL" IUE 460-410/2020, Por disposición de la Sra. Juez de Paz Departamental de San Carlos, dictada en autos "Pereira Vignoli, Olga Graciela y otros, Prescripción Adquisitiva Treintenal" IUE 460-410/2020, se hace saber que ante esta Sede se presentaron Olga Graciela Pereira Vignoli, Fernando Andrés Sánchez Pereira, Sergio Javier Sánchez Pereira, Liliana Gabriela Sánchez Pereira, y Evelyn Carolina Sánchez Pereira deduciendo Acción de Prescripción Adquisitiva Treintenal sobre el siguiente bien inmueble ubicado en la 2ª sección judicial del departamento de Maldonado, padrón 4716, manzana catastral 266 de la localidad catastral San Carlos, que según plano del Ingeniero Agrimensor Adolfo D. Segovia de julio de 2019, inscripto en la Dirección General del Catastro Nacional, Registro Provisorio, con el No.1911 el 20 de setiembre de 2019, tiene una superficie de 516 metros cuadrados 32 decímetros cuadrados y se deslinda así: al

Sur-sureste, 17 mts 2 cmts. sobre calle Paraíso, al Oeste y 30,77 metros con padrón 4715, al Noroeste, 17 mts. con padrón 4727 y al Este-sureste 29 mts. 97 cmts. con padrón 4717.- En consecuencia se cita, llama y emplaza a todos los que se consideren con derecho sobre el bien, en especial a Rubén Delgado Frías y Leorinda Esther Ureta Clavijo y al "Centro Industrial S.A.", herederos o sucesores a cualquier título y a cualquier otro interesado y a los propietarios de los padrones linderos 4715, 4727 y 4727 propiedad de "Centro Industrial S.A.", herederos o sucesores, para que comparezcan dentro del término de 90 días, bajo apercibimiento de designárseles Defensor de Oficio con quien se seguirán estas actuaciones.-

San Carlos, 04 de abril de 2024.

BRUNO DI SIERVI GOMEZ, Juez Paz Dptal. Int..

08) \$ 40692 10/p 8004 Abr 11- Abr 25

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz Departamental de San Carlos, dictada en autos: "SORIANO GONZALEZ, BEATRIZ ELIZABETH YGEREZ OCAMPO, HORACIO ALEJANDRO C/ SILVA NIDIA AMANDA, SILVA DA ROSA HUGO OSCAR, SILVA DA ROSA JUANA JUDITH, SILVA TEJERA AMANDA AURAPRESCRIPCION ADQUISITIVA VEINTENAL PADRON Nº 3032 LOCALIDAD CATASTRAL SAN CARLOS" IUE 460-529/2022, Por disposición del Sra. Juez de Paz Departamental de San Carlos, dictada en autos: "SORIANO GONZALEZ, BEATRIZ ELIZABETH YGEREZ OCAMPO, HORACIO ALEJANDRO C/ SILVA NIDIA AMANDA, SILVA DA ROSA HUGO OSCAR, SILVA DA ROSA JUANA JUDITH, SILVA TEJERA AMANDA AURA PRESCRIPCION ADQUISITIVA VEINTENAL PADRON Nº 3032 LOCALIDAD CATASTRAL SAN CARLOS", IUE 460-529/2022 y según decreto Nº 738/2023 de fecha 23 de junio de 2023, se CITA, LLAMA y EMPLAZA por el término de NOVENTA DÍAS a los propietarios NIDIA AMANDA SILVA, HUGO OSCAR SILVA DA ROSA, JUANA JUDITH SILVA DA ROSA y AMANDA AURA SILVA TEJERA y a sus sucesores a cualquier título y a todos los que se consideren con derechos sobre el inmueble padrón 3032 manzana catastral 197 de la Localidad Catastral San Carlos, del Departamento de Maldonado que según el plano de mensura para prescribir del Agrimensor Adolfo D. Segovia, inscripto en la Dirección Nacional de Catastro el 09 de setiembre de 2020 con el Nº 1964 tiene una superficie de TRESCIENTOS CINCUENTA Y OCHO metros cuadrados con 43 decímetros, y se deslinda así: 11 metros con 09 decímetros al oeste de frente a calle Agustín Abreu, 33 metros con 21 decímetros al Norte lindando con padrón 3031, 11 metros al este lindando con padrón 3017 y 31 metros con 91 decímetros al sur lindando con padrón 3008. Asimismo emplácese a los linderos propietarios y a sus sucesores a cualquier título, padrón 3031 JULIA BIRRIEL PEREIRA, LIDIS MARGOT MOREIRA BIRRIEL Y VERÓNICA JAQUELINE MOREIRA BIRRIEL; padrón 3017 propietarios ILDA ANDREA PÉREZ TORT, GASPAS MARCELINO AQUINO, MÁXIMO DARÍO AQUINO TORT Y EVARISTA o EVARITA LUCIANA TORT;

padrón 3008 GLADYS CRISTINA OCAMPO Y HUGO ALBERTO GEREZ OCAMPO, bajo apercibimiento de designárseles Defensor de Oficio con el cual se continuará el proceso.

San Carlos, 06 de marzo de 2024.
BRUNO DI SIERVI GOMEZ, Juez Paz Dptal. Int..
08) \$ 47607 10/p 7933 Abr 11- Abr 25

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

TERCER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Maldonado de 3º Turno, dictada en autos: "LAPAZ RODRIGUEZ, CARLOS RECONOCIMIENTO JUDICIAL DE UNIÓN CONCUBINARIA" IUE 2-7131/2023, se dispuso emplazar por edictos a MIGUEL ALBERTO, ADELA Y FRANCISCO ESTRADA MASCHWITZ; Y A LAURA ISMACH, a estar a derecho en el presente proceso en el término de 90 días, bajo apercibimiento de designarles defensor de oficio.

Maldonado, 03 de abril de 2024.
SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA, Actuario Adjunto.
08) \$ 4022 10/p 8832 Abr 18- May 03

SEXTO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Maldonado de 6º Turno, dictada en autos: "BONAUDIBLANCHET, HOMERO IBRAINY OTRA.C/ DE MELLO IRIS ALBA. ACCION REIVINDICATORIA.-" IUE 298-20/2023, por resolución N° 770/2024 de fecha 13/03/2024, se cita, llama y emplaza a TODOS LOS QUE SE CONSIDEREN CON DERECHO SOBRE EL INMUEBLE PADRÓN N° 3784, SITO EN LA 3ª SECCIÓN JUDICIAL DE MALDONADO, ZONA SUBURBANA, SOLAR 10, MANZANA 603 DE LA LOCALIDAD CATASTRAL DE PIRIÁPOLIS por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Maldonado, 21 de marzo de 2024.
VERÓNICA FABIANA MARRERO DE LEÓN, Actuario.

Última Publicación

08) \$ 15426 10/p 7776 Abr 10- Abr 24

OCTAVO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Maldonado de 8º Turno, dictada en autos: "RODRIGUEZ FABIANI, Carlos Sebastián C/ Sucesores de Perla Gladys Corbo Cervieri PARTICIÓN" IUE 286-161/2023, se cita, llama y emplaza a los sucesores de Perla Gladys Corbo Cervieri, a que comparezcan a estar a derecho en estos autos por el término de noventa días, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio con quien se continuarán las presentes actuaciones.-

Maldonado, 14 de marzo de 2024.

NELSON MARIO RICHART ARCIERE, Actuario.
08) \$ 10904 10/p 7932 Abr 11- Abr 25

PAYSANDÚ

JUZGADO DE PAZ DEPARTAMENTAL

TERCER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz Departamental de Paysandú de 3º Turno, dictada en autos: "VEGA COLLAZZO, GRACIELA MARIA. PRESCRIPCION ADQUISITIVA TREINTENAL" IUE 305-316/2016, se hace saber que ante esta Sede se presentó Graciela Vega Collazzo, deduciendo Acción de Prescripción Adquisitiva Treintenal, sobre el siguiente bien inmueble, ubicado en la Primera Sección Judicial del Departamento de Paysandú, Padrón N° 44, antes en mayor área padrón N° 5533, Manzana catastral N° 2 de la Localidad catastral San Felix, el que según Plano de mensura y prescripción del Ingeniero Agrimensor Álvaro G. Franco de fecha 15 de noviembre de 2016, inscripto provisorio en la Dirección Nacional de Catastro de Paysandú el día 21 de noviembre de 2016 con el N° 425, el cual consta de una superficie de 484 metros cuadrados con 18 decímetros cuadrados, y se deslinda de la siguiente manera: 20 metros 04 centímetros al Este de frente a la calle N° 21 ("Unión"); 26 metros 14 centímetros al Sur, lindando con la calle N° 82-Sur ("25 de Agosto"); 20 metros 35 centímetros al Oeste lindando con la calle N° 19 Peatonal y 22 metros con 19 centímetros lindando con el Padrón N° 69. En consecuencia, según providencia N° 102/2022 de fecha 10 de febrero de 2022, SE CITA, LLAMA y EMPLAZA a todos los que se consideren con derechos sobre el bien, en especial al último titular Sr. José Tomás Farinha, y/o sus sucesores a cualquier título, y a cualquier otro interesado, para que comparezcan dentro del término de 90 días, bajo apercibimiento de designárseles Defensor de Oficio con quien se seguirán estas actuaciones. Dr. Valentín Leunda. Juez de Paz Departamental de Tercer turno.

Paysandú, 30 de marzo de 2022.
VALENTIN JOSÉ LEUNDA LÓPEZ, Juez Paz Dptal. Int..
08) \$ 38697 10/p 8640 Abr 17- May 02

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

PRIMER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Paysandú de 1º Turno, dictada en autos: "RIVAS RODRIGUEZ, CAROLINA C/ CASTILLO CEBALLOS, SANTIAGO. PENSION ALIMENTICIA" IUE 2-122185/2023, se cita, llama y emplaza a SANTIAGO BAUTISTA CASTILLO CEBALLOS por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones. Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Paysandú, 23 de abril de 2024.
MARÍA LAURA GÓMEZ PERTUSATTI, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

08) (Sin Costo) 10/p 9272 Abr 24- May 08

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Paysandú de 1º Turno, dictada en autos: "MERELLO AZCOITIA, ANA c/ MARTINEZ NUÑEZ, WILLYS - TENENCIA" IUE 2-112764/2023, se cita, llama y emplaza a WILLYS ISMAEL MARTINEZ NUÑEZ por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones. Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Paysandú, 12 de abril de 2024.
MARÍA LAURA GÓMEZ PERTUSATTI, Actuario Adjunto.
08) (Sin Costo) 10/p 8293 Abr 15- Abr 29

TERCER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Paysandú de 3º Turno, dictada en autos: "BERNARDELLI FERNÁNDEZ, ELMA y otro - HOMOLOGACIÓN DE TRANSACCIÓN Y/O CONVENIO" IUE 2-12196/2024, se cita, llama y emplaza a LUIS GERARDO CARNEIRO OLIVERA y JÉSSICA ANDREA GENTILE BERNARDELLI por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones. Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Paysandú, 12 de abril de 2024.

MARÍA LAURA GÓMEZ PERTUSATTI, Actuario Adjunto.
08) (Sin Costo) 10/p 8348 Abr 15- Abr 29

RÍO NEGRO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE YOUNG

PRIMER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Young de 1º Turno, dictada en autos: "HINZ GONZALEZ, HELENNE c/ ALVAREZ, CLAUDIO - PÉRDIDA PATRIA POTESTAD" IUE 2-22413/2024, por resolución N° 287 de fecha 12/04/2024, se cita, llama y emplaza a CLAUDIO GABRIEL ALVAREZ por el término de 60 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones. Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Young, 12 de abril de 2024.
LUISA MARÍA VICO de BENEDETTI, Actuario Adjunto.
08) (Sin Costo) 10/p 8424 Abr 16- Abr 30

RIVERA**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA****CUARTO TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Rivera de 4º Turno, dictada en autos: "SELENIUM SA C/ GULLY HEBER JESUS Y OTROS RESCISION DE CONTRATO" IUE 330-154/2023, por resolución Nº 2293/2023 de fecha 24/05/2023, se cita, llama y emplaza a HEBER JESUS GULLY y ROBERT PAGLIOTTI GULLY por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Rivera, 14 de junio de 2023.

ANDREA VERÓNICA FERNÁNDEZ GALUP, Actuario Adjunto.

08) \$ 12101 10/p 8044 Abr 11- Abr 25

SEXTO TURNO**EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Rivera de 6º Turno, dictada en autos: "FURTADO FERNANDES, THIAGO - RATIFICACIÓN DE TENENCIA" IUE 2-19346/2024, se cita, llama y emplaza a Micaella Oriane de Moura por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones. Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Rivera, 12 de abril de 2024.

ANDREA VERÓNICA FERNÁNDEZ GALUP, Actuario Adjunto.

08) (Sin Costo) 10/p 8354 Abr 15- Abr 29

ROCHA**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA****CUARTO TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Rocha de 4º Turno, dictada en autos: "PEREYRA, AQUILINO y otro c/ MARTINEZ, YAMANDU y otro - VIA DE APREMIO" IUE 342-180/1993, Decreto No. 2723/2023 de fecha 14/6/2023, se CITA, LLAMA Y EMPLAZA a los sucesores del Sr. Aquilino PEREYRA CABRAL, por el término de 90 días, a saber Sra. Mariana PEREYRA AMBROSSI, Sra. Paula Fernanda PEREYRA AMBROSSI y Sr. Facundo Aquilino PEREYRA AMBROSSI, a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso.-

Rocha, 01 de abril de 2024.

BLANCA ENRIQUETA MOLINA OLID, Actuario.

08) \$ 12633 10/p 8096 Abr 12- Abr 26

QUINTO TURNO**EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Rocha de 5º Turno, dictada en autos: "MOREDA

FABIAN RAUL C/ LINARES GABRIELA - VIERA NAVARRETE PEDRO PATRICIO - VIERA NAVARRETE MATEO. DEMANADA DE NULIDAD ABSOLUTA Y DAÑOS Y PERJUICIOS" IUE 525-543/2018, por resolución Nº 2264/2023 de fecha 06/06/2023, se cita, llama y emplaza a PEDRO PATRICIO VIERA NAVARRETE - MATEO VIERA NAVARRETE por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Rocha, 25 de julio de 2023.

PAOLA LETICIA SOSA BENTOS, Administrativo III Colaboración Cargo: Actuario Adjunto.

08) \$ 14362 10/p 9064 Abr 23- May 07

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Rocha de 5º Turno, dictada en autos: "PEREYRA DEL CASTILLO, PABLO - DECLARACIÓN DE AUSENCIA" IUE 2-43298/2023, decreto 2733/2023 del 17/07/2023, se hace saber a los interesados de acuerdo a lo dispuesto por el artículo 59 del Código Civil y 89 del Código General del Proceso que se presentó la solicitud de declaración de ausencia de Pablo Adrián PEREYRA DEL CASTILLO.

Rocha, 07 de marzo de 2024.

ANDREA REYES PEÑA, Actuario Adjunto.

08) \$ 10638 10/p 8978 Abr 19- May 06

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE CHUY**SEGUNDO TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Chuy de 2º Turno, dictada en autos: "OLIVERA MORALES, MARTA - RATIFICACIÓN DE TENENCIA" IUE 2-25706/2024, se cita, llama y emplaza a KATHERINE NATAYA CARDOZO OLIVERA por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Chuy, 12 de abril de 2024.

MARIA VALENTINA SÁNCHEZ RUIZ, Actuario Adjunto.

08) (Sin Costo) 10/p 8428 Abr 16- Abr 30

SALTO**JUZGADO DE PAZ DEPARTAMENTAL****SEGUNDO TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz Departamental de Salto de 2º Turno, dictada en autos: "GRACES PIEGAS, JAVIER c/ MENDEZ AISCAR, FERNANDO - ESCRITURACION FORZADA" IUE 2-107611/2023, Se hace saber que por decreto Nº 47 de fecha 07/02/2024 y Nº 70 de fecha 09/02/2024, se ordenó citar de excepciones al demandado de autos, por lo que se CITA, LLAMA Y EMPLAZA

CITANDO DE EXCEPCIONES a SUCESTORES DE FERNANDO MENDEZ AISCAR, para que comparezca a deducir sus derechos por el termino legal de 90 días, bajo apercibimiento de designársele defensor de oficio con quien se continuarán las actuaciones.- DRA. ANA MARIA VARELA BERTE - JUEZ DE PAZ DEPARTAMENTAL DE SALTO DE 2º TURNO

Salto, 09 de febrero de 2024.

ANA MARIA VARELA BERTÉ, Juez Paz Dptal. Int..

08) \$ 17021 10/p 8321 Abr 15- Abr 29

SAN JOSÉ**JUZGADO DE PAZ****TERCERA SECCIÓN****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz 3ª Sección de San José, dictada en autos: "RIVERO MEDINA, GABRIEL Y JUNCAL CRUZ, DANIELA FABIANA. PRESCRIPCION ADQUISITIVA." IUE 375-2281/2021, según Providencia Nro. 867/2023 del 04/05/2023, se CITA, LLAMA Y EMPLAZA por el término de noventa días a todos los que se consideren con derecho y especialmente a los últimos titulares Sr. Elbio Gómez Rodríguez y la Sra. Doris Alvarez, y a sus sucesores a cualquier título sobre el padrón Nro. 1660 de la localidad catastral Autódromo Nacional departamento de San José, solares 17 y 18 manzana 191, que según plano de mensura para prescripción del Agrimensor Ignacio Rivero del 29 de julio de 2014, y que fuera inscripto en la Dirección General de Catastro, Oficina Delegada de San José, Registro Provisorio, con el número 639 el 14 de agosto de 2014, tiene una superficie de 1134 metros cuadrados y se deslinda así: al Suroeste 18 metros 58 centímetros de frente a Avenida Numero 7, al Noroeste 37 metros 48 centímetros también de frente por ser esquina a calle Morris, uniendo ambos frente ochava curva de 11 metros 46 centímetros de desarrollo, al Noreste 26 metros, lindando con padrón 1071 al Sureste 43 metros 32 centímetros con padrón 1347, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio

San José, 01 de abril de 2024.

NELLY ROSSANA CABRERA MIERES, Juez de Paz Ciudad.

08) \$ 30186 10/p 7923 Abr 11- Abr 25

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE LIBERTAD**SEGUNDO TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Libertad de 2º Turno, dictada en autos: "TORT DE LEON RAUL ADOPCION PLENA " IUE 2-122789/2023, se cita, llama y emplaza a WALTER ACOSTA por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Libertad, 18 de abril de 2024.

NOELIA GISSEL SELLANES GARCÍA,
Administrativo III Colaboración Cargo:
Actuario Adjunto.
08) (Sin Costo) 10/p 8980 Abr 19- May 06

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Libertad de 2º Turno, dictada en autos: "RIOS GAMARRA, ROSSANA c/ VERA, ALEJANDRO - AUTORIZACIÓN DE VIAJE (ART. 193 CNA)" IUE 2-14595/2024, se cita, llama y emplaza a ALEJANDRO NICOLÁS VERA por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Libertad, 11 de abril de 2024.

NOELIA GISSEL SELLANES GARCÍA,
Administrativo III Colaboración Cargo:
Actuario Adjunto.

08) (Sin Costo) 10/p 8183 Abr 12- Abr 26

SORIANO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE MERCEDES

TERCER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Mercedes de 3º Turno, dictada en autos: "MUSLERA QUESADA; MARIA DEL ROSARIO Y NELLY MELIEL; Y QUESADA BARRETO; CARMEN DELIA C/ ALEJANDRINO MARTINEZ Y SUS SUCESORES-PRESCIPCIÓN ADQUISITIVA-" IUE 431-308/2022, por resolución N° 38/2024 de fecha 14/02/2024, se cita, llama y emplaza a Sr. Alejandrino Martínez y/o sucesores y demás interesados por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Mercedes, 08 de marzo de 2024.

SABRINA ELENA TEBOT SOSA, Actuario Adjunto.

08) \$ 13431 10/p 9018 Abr 23- May 07

CUARTO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Mercedes de 4º Turno, dictada en autos: "MOTT BARROZO Ruth Noemí, Jeremías Ezequiel y Pablo Javier" Su situación"" IUE 598-226/2021, por resolución N° 770/2024 de fecha 15/04/2024, se cita, llama y emplaza a María Yanet Barrozo Mesquita por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones. Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Mercedes, 19 de abril de 2024.

CARLA GRISELDA LASCALLA VIERA, Actuario.

08) (Sin Costo) 10/p 9083 Abr 23- May 07

TACUAREMBO

JUZGADO DE PAZ DEPARTAMENTAL DE PASO DE LOS TOROS

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz Departamental de Paso de los Toros, dictada en autos: "BANDES URUGUAY S.A. C/ LOPEZ DENIS, RUBEN. JUICIO EJECUTIVO HIPOTECARIO" IUE 401-63/2007, por resolución N° 724/2023 de fecha 10/11/2023, se cita, llama y emplaza a los sucesores del Sr. Rúben López Denis, C.I 3.907.572-5 por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Paso de los Toros, 15 de noviembre de 2023.
SEBASTIÁN RAÚL PUÑALES ABERO, Juez Paz Dptal. Int..

08) \$ 13165 10/p 8541 Abr 16- Abr 30

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE PASO DE LOS TOROS

PRIMER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Paso de los Toros de 1º Turno, dictada en autos: "MAGALLANES CAMARAN, MARTHA - INVESTIGACIÓN DE PATERNIDAD" IUE 2-34458/2023, dispuso emplazar a los sucesores a cualquier título del demandado Pedro Ruben ACOSTA CIBIAQUE a que comparezca por el término de 90 días ante este Juzgado a deducir en forma sus derechos, bajo apercibimiento de designarse Defensor de Oficio. Y a los efectos legales se hacen estas publicaciones.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Paso de los Toros, 18 de abril de 2024.

DANISA MANSULINO NÚÑEZ, Actuario Adjunto.

08) (Sin Costo) 10/p 8962 Abr 19- May 06

TREINTA Y TRES

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

SEGUNDO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Treinta y Tres de 2º Turno, dictada en autos: "CAMACHO RODRIGUEZ, ALEJANDRA - RATIFICACIÓN DE TENENCIA" IUE 2-25455/2024, se emplaza a la Sra. Jacqueline Beatriz MORALES GONZALEZ, por el término de 90 días, a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de oficio con quien seguirá las actuaciones. Se deja constancia de que el presente trámite es patrocinado por Consultorio Jurídico Gratuito, ley 18.078.

Treinta y Tres, 16 de abril de 2024.

JULIA EDELMA IRABEDRA SIQUEIRA, Actuario Adjunto.

08) (Sin Costo) 10/p 8632 Abr 17- May 02

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Treinta y Tres de 2º Turno, dictada en autos: "CORREA, LAZARO - POSESIÓN NOTORIA DE ESTADO CIVIL" IUE 2-105218/2023, Se emplaza por el término de 90 días, a los sucesores a cualquier título del causante Jacinto Correa a estar a derecho bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio.

Treinta y Tres, 13 de marzo de 2024.

JULIA EDELMA IRABEDRA SIQUEIRA, Actuario Adjunto.

Última Publicación

08) \$ 9309 10/p 7816 Abr 10- Abr 24

Expropiaciones

Ex

ENTES AUTÓNOMOS

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS - UTE

U.T.E.

La Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas (U.T.E.) de acuerdo a lo dispuesto por la ley de Expropiación N° 3958 de fecha 28 de marzo de 1912 y sus modificativas, hace saber al Instituto del Niño y Adolescente del Uruguay (I.N.A.U.), así como a toda persona que se considere con derechos al bien descrito a continuación que: 1) El Poder Ejecutivo por Decreto de fecha 20 de diciembre del 2023, designó para ser expropiado el inmueble empadronado con el N° 6421 ubicado en la Localidad Catastral Pysandú del Departamento de Paysandú, declarándose urgente la toma de posesión del inmueble designado, según plano de mensura 1657 del Departamento de Bienes Raíces levantado por el Ing. Agrim. Martín Wainstein e inscrito en la Dirección Nacional de Catastro con el N° 14433 el 9 de febrero del 2024 el cual consta de una área de 29515 m² con 24 dm². 2) Que el inmueble de referencia servirá de asiento a una Estación de Trasmisión "Paysandú B" 150/30kV.

3) Que el Departamento de Bienes Raíces de U.T.E. ha fijado la tasación del inmueble a adquirir, con arreglo a la Ley N° 19.355 de fecha 19 de diciembre de 2015, modificativa de la ley 3958 del 28 de marzo de 1912 en la suma equivalente a U.I 1.253.841,00 (son un millón doscientas cincuenta y tres ochocientos cuarenta y una con 00/100 Unidades Indexadas), lo que se pone en conocimiento de los interesados a los efectos de lo dispuesto por el artículo 18 de la ley N° 3958 del 28 de marzo de 1912. 4) Que los planos y demás antecedentes relacionados con la presente expropiación podrán ser examinados en la Sub-Gerencia Asuntos Industriales ubicada en la calle Paraguay 2431 4to piso ventanilla 403, tel. 155 internos 21866, 21370, 21482, 21483, 21459 (Palacio de la Luz) Montevideo, en los plazos y condiciones establecidos en la ley aludida precedentemente. 09) (Cta. Cte.) 8/p 8797 Abr 19- May 02

SERVICIOS DESCENTRALIZADOS

ADMINISTRACIÓN DE LAS OBRAS SANITARIAS DEL ESTADO - OSE

ADMINISTRACIÓN DE LAS OBRAS SANITARIAS DEL ESTADO
OSE

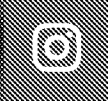
EDICTO DE EXPROPIACIÓN Y NOTIFICACIÓN: Se hace público y notifica a propietarios, y/o sucesores a cualquier título, así como a todas las personas con derechos reales y personales sobre los siguientes bienes que se dirán, ubicados en la 6ta Sección Catastral, departamento de San José, zona rural que han sido designados para ser expropiados por causa de utilidad pública, declarándose urgente su ocupación, de acuerdo al plano de Mensura Expropiación Servidumbre de Paso del Ing. Agrim. Guillermo Minutti Abadie inscripto en la Dirección Nacional de Catastro (Oficina Delegada de San José) el 31/10/2023 con el N° 12588, a las siguientes fracciones de terreno:

PADRÓN	EXPEDIENTE	RESOLUCIÓN DE DIRECTORIO N°	PROPIETARIO	FRACCIÓN	TASACIÓN	SUPERFICIE AFECTADA
11578 (p)	2223/2023	198/2024 - 21/02/2024	ARICOR SA	A	UR 9577	30 HA 8250 M2
12686	2224/2023	199/2024 - 21/02/2024	JORGE URQUIOLA MACHIN - MARÍA DEL CARMEN ANDRÉS MALANGA	B	UR 4187	13 HA 4770 M2
12335	2225/2023	200/2024 - 21/02/2024	JOSÉ MANUEL URQUIOLA MACHIN -MIRTA STELLA GILOMEN - JORGE URQUIOLA MACHIN	C	UR 1057	3 HA 4020 M2
12334 (P)	2226/2023	201/2024 - 21/02/2024	JOSÉ URQUIOLA MACHIN -MIRTA STELLA GILOMEN - JORGE URQUIOLA MACHIN	D	UR 1189	3 HA 8270 M2
12336	2227/2023	202/2024 - 21/02/2024	JOSÉ URQUIOLA MACHIN -MIRTA STELLA GILOMEN - JORGE URQUIOLA MACHIN	E	UR 2345	7 HA 5490 M2
12448	2228/2023	203/2024 - 21/02/2024	JOSÉ MANUEL URQUIOLA MACHIN -MIRTA STELLA GILOMEN - JORGE URQUIOLA MACHIN	F	UR 1028	3 HA 3080 M2
1327 (P)	2229/2023	204/2024 - 21/02/2024	ELIZABETH RIEMBAU COSAKIS - MARÍA JOSÉ RIEMBAU COSAKIS - MÓNICA RIEMBAU COSAKIS - ELIZABETH AMALIA COSAKIS - MAIZALES SAS (ARRENDADOR) PRADOTEN SA (ARRENDADOR)	G	UR 6837	22 HA 0080 M2
5285 (P)	2230/2023	205/2024 - 21/02/2024	PEDRO EDUARDO BONINO GARMENDIA	H	UR 1958	6 HA 3010 M2
14301	2231/2023	206/2024 - 21/02/2024	ESTABLECIMIENTO EL ROCIO SAS	I	UR 5.730	18 HA 4440 M2
15977	2232/2023	207/2024 - 21/02/2024	CARACCIOLA JULIA BERASATEGUI, RAUL SERVETTO, JULIO DÍAZ	J	UR 600	1 HA 9320 M2
18484 (P)	2233/2023	208/2024 - 21/02/2024	VILLA ZORZAL S.A.	K	UR 4404	14 HA 1770 M2
16809 (P)	2234/2023	209/2024 - 21/02/2024	PABLO ALBERTO SCARONE - VILLA ZORZAL S.A. (ACREEDOR HIPOTECARIO)	L	UR 14116	45 HA 4350 M2
11866	2236/2023	210/2024 - 21/02/2024	VILLA ZORZAL S.A.	M	UR 11674	37 HA 5750 M2
482 (P)	2237/2023	211/2024 - 21/02/2024	LUIS ARIEL LINK MARTEGANI	N	UR 9135	29 HA 4040 M2
15410 (P)	2238/2023	212/2024 - 21/02/2024	LUIS ARIEL LINK MARTEGANI - SUSANA MARGOT LUZARDO CAMACHO	O	UR 5106	16 HA 4340 M2

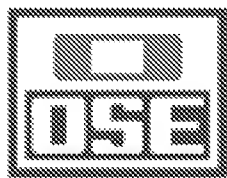
Los expedientes se encuentran de manifiesto en la División Escribanía de O.S.E., calle Carlos Roxlo N° 1275 de Montevideo, 5° piso, Oficinas 40 y 42, teléfonos 1952 internos 1810 y 1816. A publicarse durante OCHO días hábiles consecutivos.

Última Publicación
09) (Cta. Cte.) 8/p 7972 Abr 12- Abr 24

seguinos en



impo.com.uy



ADMINISTRACION DE LAS OBRAS SANITARIAS DEL ESTADO O.S.E.

EDICTO DE EXPROPIACIÓN Y NOTIFICACIÓN: Se hace público y notifica a propietarios y/o sucesores a cualquier título, y a todas las personas con derechos reales o personales sobre el bien que se relacionará, que por Resolución del Directorio de O.S.E. N° 740/22 de fecha 03/08/2022, se ha designado para ser expropiada por causa de utilidad pública declarándose urgente su ocupación, con destino es el emplazamiento de la Perforación N° 36.3.012 para el abastecimiento de agua potable, Padrón N° 10 (p), ubicado en Localidad Catastral Constanza del departamento de Paysandú zona urbana, y que conforme al Plano de Mensura de la Ing. Agrim. Magali Martínez Nuñez, inscripto en la Dirección Nacional de Catastro (Oficina Delegada de Paysandú) el 25/4/22, con el N° 14.105, tiene una superficie afectada de 159 m2, 02 dm2 y se deslinda de la siguiente manera: al Suroeste línea recta de 10 m 60 cm de frente a Camino Vecinal, al Noroeste línea recta de 15 m 20 cm; al Noreste línea recta 10 m 33 cm y al Sureste línea recta de 15 m 19 cm, todos los vientos lindando con resto del Padrón N° 10. El bien fue tasado en UR 58, Expediente N° 653/2022. El Expediente se encuentra de manifiesto en la División Escribanía de la Administración, calle Carlos Roxlo N° 1275, Piso 5° de la ciudad de Montevideo, quedando en consecuencia citados y notificados los propietarios y todos aquellos que tuvieran derechos reales o personales sobre el bien. A publicarse durante ocho días hábiles consecutivos.

Última Publicación

09) (Cta. Cte.) 8/p 7970 Abr 12- Abr 24

PODER JUDICIAL

MONTEVIDEO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA EN LO CONTENCIOSO - ADMINISTRATIVO

PRIMER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado Contencioso Administrativo de 1° Turno, dictada en autos: "INTENDENCIA DE MONTEVIDEO c/ RUMBOORGEIRA, JESUS - EXPROPIACIÓN" IUE 2-48582/2023, en cumplimiento del Decreto 595/2024 de fecha 05/04/2024 se cita, llama y emplaza a quienes pudieran tener Derechos sobre el padrón No. 407.292 de Montevideo, por el término legal, a efecto de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designarse Defensor de Oficio, con quienes se seguirán las actuaciones.

Montevideo, 10 de abril de 2024.
VERÓNICA IVANA BELUCHI PEREIRA DAS
NEVES, Actuario Adjunto.
09) (Cta. Cte.) 10/p 9008 Abr 23- May 07

CANELONES

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE ATLÁNTIDA

SEGUNDO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Atlántida de 2° Turno, dictada en autos: "OSEDEMANDA DE EXPROPIACION" IUE 526-300/2022, Se hace saber que con fecha 5/09/2022 se presentó ante esta Sede la ADMINISTRACIÓN DE LAS OBRAS SANITARIAS DEL ESTADO (OSE) Promoviendo proceso de toma urgente de posesión de la fracción de terreno Padrón 771 ubicado en la Localidad Catastral de Santa Ana Departamento de Canelones que conforme al plano de Mensura de la Ingeniera Magali Martínez, inscripto en la Dirección Nacional de Catastro (Oficina Delegada de la Ciudad de la Costa) con el N° 3165 el 8/06/2021, tiene una superficie afectada de 353 m2 70 dm2 y se deslinda de la siguiente manera: al Norte 20 m 45 cm de frente a la calle N° 22; al Este 11 m 45 cm también de frente a la calle 2, uniendo ambos frentes ochava recta de 5 m de desarrollo; al Sur 24 m lindando con el padrón N° 772 y al Oeste 15 m lindando con el Padrón 770. Por resolución N° 1651/2023 de fecha 14/08/2023 se CITE, LLAME Y EMPLACE a los PROPIETARIOS DE LOS PREDIOS LINDEROS y en especial al último titular registral del mismo ANTONIO BLANCO, sus sucesores, y a TODOS LOS CREADORES VULNERADOS SUS DERECHOS por el término de 60 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designarse Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Atlántida, 20 de octubre de 2023.

ANDREA PRATTES DIEZ, Actuario.

Primera Publicación

09) (Cta. Cte.) 10/p 9255 Abr 24- May 08

ROCHA

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

CUARTO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Rocha de 4° Turno, dictada en autos: "ANEP EXPROPIACION 342-619/2018" IUE 342-5/2023, se CITA, LLAMA Y EMPLAZA a todos los interesados a que comparezcan a estar a derecho en estas actuaciones, en especial a AURA CAMBRE, MITRE, NILO, NELSON Y NELLY SUBURU CAMBRE, o a sus herederos a cualquier título, por el término de 90 días, para que comparezcan a deducir en forma sus derechos; bajo apercibimiento de designarse Defensor de Oficio, con quien se seguirán en adelante las actuaciones.-

Rocha, 01 de abril de 2024.

BLANCA ENRIQUETA MOLINA OLID,
Actuario.

09) (Cta. Cte.) 10/p 8508 Abr 16- Abr 30

Incapacidades

PODER JUDICIAL

MONTEVIDEO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE FAMILIA

SEGUNDO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 2° Turno en autos: "DÍAZ PAULOS, ANA - INCAPACIDAD", IUE 2-6983/2018, se hace saber que por Resolución N° 1610/2022 de fecha 20/04/2022, se declaró en estado de incapacidad a Ana DÍAZ PAULOS, designándose curador/a definitivo/a al/a Sr/a. Inés DÍAZ, quien aceptó el cargo el 04/04/2024.

Montevideo, 11 de abril de 2024.

MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA,
Actuario Adjunto.

10) \$ 4022 10/p 8854 Abr 19- May 06

CUARTO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 4° Turno en autos: "CALVO, ANDREA - INCAPACIDAD", IUE 2-5933/2022, se hace saber que por Resolución N° 4298/2022 de fecha 27/09/2022, dictada por éste Juzgado, se ha designado curador/a interino/a al/a Sr/a. ALVARO CALVO PELUFFO del denunciado ANDREA CALVO COLL, quien aceptó el cargo con fecha 27/09/2022 sirviendo tal providencia de suficiente discernimiento y a los efectos legales se hacen éstas publicaciones.

Montevideo, 07 de octubre de 2022.

MARÍA MAGDALENA ALBANES
CARDOZO, Actuario Adjunto.

Última Publicación

10) \$ 4022 10/p 7734 Abr 10- Abr 24

QUINTO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 5° Turno en autos: "OLIVERA DE LEON, HENRY INCAPACIDAD", IUE 2-11808/2021, se hace saber que por Resolución N° 399/2022 de fecha 17/02/2022, dictada por éste Juzgado, se ha designado curador/a interino/a al/a Sr/a. LUISA KARINA OLIVERA DE LEON del denunciado HENRY JAVIER OLIVERA DE LEON, quien aceptó el cargo con fecha 11/03/2022 sirviendo tal providencia de suficiente discernimiento y a los efectos legales se hacen éstas publicaciones.

Montevideo, 25 de marzo de 2022.
LOURDES JAQUELINE CUBERO OLIVERA,
Actuario Adjunto.

Primera Publicación

10) \$ 4022 10/p 9142 Abr 24- May 08

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 5º Turno en autos: "BORGES BELENDA, MARIA - INCAPACIDAD", IUE 2-23795/2022, se hace saber que por Resolución Nº 277/2024 de fecha 15/02/2024, se declaró en estado de incapacidad a MARÍA LOURDES BORGES BELENDA, designándose curador/a definitivo/a al/a Sr/a. JUAN CARLOS GUERRA BORGES, quien aceptó el cargo el 05/03/2024.

Montevideo, 15 de marzo de 2024.

ADRIANA JULIETA FISAS VILLANUEVA,
Actuario.

10) \$ 4022 10/p 8384 Abr 15- Abr 29

NOVENO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 9º Turno en autos: "CANTERO VARGAS, PATRICIA - INCAPACIDAD", IUE 45-129/1992, se hace saber que por Resolución Nº 2499/2017 de fecha 17/05/2017, dictada por éste Juzgado, se ha designado curador/a definitivo/a del ya declarado incapaz Patricia CANTERO VARGAS, al/a Sr/a. Ana Maria CANTERO, quien aceptó el cargo con fecha 12/06/2017 sirviendo tal providencia de suficiente discernimiento y a los efectos legales se hacen éstas publicaciones.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Montevideo, 10 de abril de 2024.

MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA,
Actuario Adjunto.

10) (Sin Costo) 10/p 7945 Abr 11- Abr 25

DÉCIMO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 10º Turno en autos: "CESTARI MACHADO, PABLO - Incapacidad -", IUE 54-476/1995, se hace saber que por Resolución Nº 458/2024 de fecha 19/02/2024, dictada por éste Juzgado, se ha designado curador/a definitivo/a del ya declarado incapaz PABLO CESTARI MACHADO, al/a Sr/a. ANTONIO CESTARI, quien aceptó el cargo con fecha 01/04/2024 sirviendo tal providencia de suficiente discernimiento y a los efectos legales se hacen éstas publicaciones.

Montevideo, 12 de abril de 2024.

SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.

Primera Publicación

10) \$ 4022 10/p 9212 Abr 24- May 08

DECIMOPRIMER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 11º Turno en autos: "FARIAS PALMA, OLGA - INCAPACIDAD", IUE 2-4112/2020, se hace saber que por Resolución Nº 5614/2021 de fecha 14/12/2021, dictada por éste Juzgado, se ha designado curador/a definitivo/a del ya declarado incapaz OLGA YOLANDA FARIAS PALMA, al/a Sr/a. MARÍA

DEL ROSARIO BOUBETA FARIÁS, quien aceptó el cargo con fecha 21/12/2021 sirviendo tal providencia de suficiente discernimiento y a los efectos legales se hacen éstas publicaciones.

Montevideo, 11 de marzo de 2022.

MARÍA de LOURDES BAPTISTA CASULLO,
Actuario.

Última Publicación

10) \$ 4022 10/p 7907 Abr 10- Abr 24

DECIMOSEGUNDO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 12º Turno en autos: "DELBONO PERI, GRACIELA - INCAPACIDAD", IUE 2-3054/2023, se hace saber que por Resolución Nº 6668/2023 de fecha 18/12/2023, dictada por éste Juzgado, se ha designado curador/a interino/a al/a Sr/a. Miriam Sonia PERI CARDARELLO del denunciado Graciela Isabel DELBONO PERI, quien aceptó el cargo con fecha 22/12/2023 sirviendo tal providencia de suficiente discernimiento y a los efectos legales se hacen éstas publicaciones.

Montevideo, 15 de febrero de 2024.

ADRIANA JULIETA FISAS VILLANUEVA,
Actuario.

10) \$ 4022 10/p 8888 Abr 19- May 06

DECIMOTERCER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 13º Turno en autos: "MARSIGLIA BONJOUR, SANTIAGO - INCAPACIDAD", IUE 2-52344/2023, se hace saber que por Resolución Nº 7144/2023 de fecha 20/12/2023, dictada por éste Juzgado, se ha designado curador/a definitivo/a del ya declarado incapaz Santiago Daniel Marsiglia Bonjour, al/a Sr/a. María Gabriela Bonjour Haro, quien aceptó el cargo con fecha 20/12/2023 sirviendo tal providencia de suficiente discernimiento y a los efectos legales se hacen éstas publicaciones.

Montevideo, 20 de marzo de 2024.

XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.

10) \$ 4022 10/p 8933 Abr 19- May 06

DECIMOSÉPTIMO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 17º Turno en autos: "DE LOS SANTOS RUAN WILLIAM O WILLIAM. CAMBIO DE CURADOR", IUE 58-146/2023, se hace saber que por Resolución Nº 48 de fecha 01/02/2024, dictada por éste Juzgado, se removió del cargo de curador/a del ya declarado incapaz WILLIAM ALVARO DE LOS SANTOS, al/a Sr/a. MARGOT RUAN, designándose a tales efectos al/a Sr/a. MARIA DE LOS ANGELES DE LOS SANTOS, quien aceptó el cargo con fecha 16/02/2024 sirviendo tal providencia de suficiente discernimiento y a los efectos legales se hacen éstas publicaciones.

Montevideo, 20 de febrero de 2024.

ADRIANA MARÍA HORJALES CASTRO,
Actuario Adjunto.

10) \$ 4022 10/p 8810 Abr 18- May 03

VIGESIMOPRIMER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 21º Turno, dictada en autos: "AVALO IBARBURU, PABLO DANIEL INCAPACIDAD" IUE 62-230273/1995, se hace saber que por Resolución Nº 5223/2022 de fecha 01/12/2022 y Nº 749/2024 de fecha 06/03/2024, dictada por éste Juzgado, se ha designado CURADORA DEFINITIVA del ya declarado incapaz PABLO DANIEL AVALO, a la Sra. SILVIA LILIAN AVALO IBARBURU, quien aceptó el cargo con fecha 16/12/2022 sirviendo tal providencia de suficiente discernimiento y a los efectos legales se hacen éstas publicaciones.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Montevideo, 15 de abril de 2024.

CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.

10) (Sin Costo) 10/p 8497 Abr 16- Abr 30

VIGESIMOTERCER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 23º Turno en autos: "AGUILAR PARARD, NAIR INCAPACIDAD", IUE 2-48041/2022, se hace saber que por Resolución Nº 5389/2023 de fecha 17/10/2023, dictada por éste Juzgado, se ha designado curador/a interino/a al/a Sr/a. JOSE EDUARDO VERGARA AGUILAR del denunciado NAIR ADELA AGUILAR PARARD, quien aceptó el cargo con fecha 23/10/2023 sirviendo tal providencia de suficiente discernimiento y a los efectos legales se hacen éstas publicaciones.

Montevideo, 08 de abril de 2024.

VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA,
Actuario Adjunto.

10) \$ 4022 10/p 8015 Abr 11- Abr 25

VIGESIMOSÉPTIMO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 27º Turno en autos: "MANFRINO, JULIO - INCAPACIDAD", IUE 2-50704/2023, se hace saber que por Resolución Nº 2282/2023 de fecha 16/06/2023, dictada por éste Juzgado, se ha designado curador/a interino/a al/a Sr/a. CECILIA MANFRINO del denunciado JULIO MANFRINO, quien aceptó el cargo con fecha 16/06/2023 sirviendo tal providencia de suficiente discernimiento y a los efectos legales se hacen éstas publicaciones.

Montevideo, 23 de febrero de 2024.

MARISA SANDRA SAYANS GANDÓS,
Actuario Adjunto.

10) \$ 4022 10/p 8870 Abr 19- May 06

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 27º Turno, dictada en autos: "MANFRINO, JULIO - INCAPACIDAD" IUE 2-50704/2023, se hace saber que por Resolución Nº 572/2024 de fecha 05/03/2024, se declaró que el Sr. JULIO SERGIO MANFRINO VISCARDI padece un grado de discapacidad total que le impide dirigirse a si mismo, requiriendo asistencia permanente de terceros, por lo que corresponde la aplicación de la salvaguarda maxima, designándose curador definitivo a la Sra. CECILIA MARIA MANFRINO VISCARDI. La misma aceptó el cargo el día 05/03/2024.-

Montevideo, 01 de abril de 2024.
MARISA SANDRA SAYANS GANDÓS,
Actuario Adjunto.
10) \$ 4022 10/p 8868 Abr 19- May 06

VIGESIMOCTAVO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 28º Turno en autos: "VIGLIETTI PEREIRA, FOLCO - INCAPACIDAD", IUE 2-65192/2021, se hace saber que por Resolución N° 5489/2022 de fecha 14/11/2022, se declaró en estado de incapacidad a FOLCO VIGLIETTI PEREIRA, designándose curador/a definitivo/a al/a Sr/a. GUSTAVO VIGLIETTI DA FONSECA, quien aceptó el cargo el 01/12/2022.

Montevideo, 13 de abril de 2023.
MARISA SANDRA SAYANS GANDÓS,
Actuario Adjunto.
10) \$ 4022 10/p 8889 Abr 19- May 06

CANELONES

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE LA CIUDAD DE LA COSTA

SEGUNDO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Ciudad de la Costa de 2º Turno en autos: "TABAREZ MOREIRA PRISCILLA BELÉN EIGNACIO GABRIEL INCAPACIDAD", IUE 2-25406/2023, se hace saber que por Resolución N° 521/2024 de fecha 19/03/2024, se declaró en estado de incapacidad a PRISCILLA BELÉN TABAREZ MOREIRA e IGNACIO GABRIEL TABAREZ MOREIRA, designándose curador/a definitivo/a al/a Sr/a. MARÍA LAURA MOREIRA CHAVES, quien aceptó el cargo el 04/04/2024.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Ciudad de la Costa, 11 de abril de 2024.
MARIA CAROLINA REYES CARCAVALLO,
Actuario Adjunto.
10) (Sin Costo) 10/p 8266 Abr 15- Abr 29

CUARTO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Ciudad de la Costa de 4º Turno en autos: "TORME MUSETTI, NEUTIL RAMÓN INCAPACIDAD - AUX. DE POBREZA", IUE 174-30600/1987, se hace saber que por Resolución N° 40/2024 de fecha 01/02/2024, dictada por éste Juzgado, se removió del cargo de curador/a del ya declarado incapaz NEUTIL TORME MUSETTI, al/a Sr/a. (SIN CURADOR), designándose a tales efectos al/a Sr/a. DANIELA FERNANDEZ, quien aceptó el cargo con fecha 01/02/2024 sirviendo tal providencia de suficiente discernimiento y a los efectos legales se hacen éstas publicaciones.

Ciudad de la Costa, 12 de marzo de 2024.
DIEGO MARTÍN PASARÓN GRAÑA,
Actuario Adjunto.
10) \$ 4022 10/p 8245 Abr 15- Abr 29

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE LAS PIEDRAS

QUINTO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Las Piedras de 5º Turno en autos: "FRUGONI AVIAGA, ALAN BRUNO. INCAPACIDAD", IUE 440-413/2022, se hace saber que por Resolución N° 1210/2024 de fecha 16/04/2024, se declaró en estado de incapacidad a ALAN BRUNO FRUGONI AVIAGA, designándose curador/a definitivo/a al/a Sr/a. SOLANGE FABIANA AVIAGA GONZALEZ, quien aceptó el cargo el 16/04/2024.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Las Piedras, 18 de abril de 2024.
MARIA EMILIA MARECO REGGIO,
Administrativo IV Colaboración Cargo: Actuario Adjunto.

10) (Sin Costo) 10/p 8929 Abr 19- May 06

SEXTO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Las Piedras de 6º Turno en autos: "PANIZZA FERNANDEZ, HEBER FACUNDO. INCAPACIDAD", IUE 458-321/2022, se hace saber que por Resolución N° 2207/2023 de fecha 14/06/2023, se declaró en estado de incapacidad a HEBER FACUNDO PANIZZA FERNANDEZ, designándose curador/a definitivo/a al/a Sr/a. SANTIAGO FERNANDEZ RUSSI, quien aceptó el cargo el 14/06/2023.

Las Piedras, 29 de junio de 2023.
CLAUDIA de LOURDES RODRÍGUEZ MORELLO, Actuario Adjunto.

Última Publicación

10) \$ 4022 10/p 7804 Abr 10- Abr 24

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE PANDO

CUARTO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Pando de 4º Turno en autos: "RODRIGUEZ, MIGUEL ANGEL- INCAPACIDAD", IUE 176-1788/1994, se hace saber que por Resolución N° 654/2024 de fecha 12/03/2024, dictada por éste Juzgado, se removió del cargo de curador/a del ya declarado incapaz MIGUEL ÁNGEL RODRÍGUEZ, al/a Sr/a. BIBIANA EMILIA RODRÍGUEZ ORTÍZ, designándose a tales efectos al/a Sr/a. ALEX JAVIER RODRÍGUEZ, quien aceptó el cargo con fecha 04/04/2024 sirviendo tal providencia de suficiente discernimiento y a los efectos legales se hacen éstas publicaciones.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Pando, 16 de abril de 2024.
VIVIANA KAREN RODRIGUEZ RUÍZ,
Actuario Adjunto.

10) (Sin Costo) 10/p 8699 Abr 17- May 02

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE TOLEDO

PRIMER TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Toledo

de 1º Turno en autos: "NEGRO MUÑOZ, HECTOR EDUARDO- INCAPACIDAD-", IUE 63-91/1997, se hace saber que por Resolución N° 1910/2023 de fecha 20/12/2023, dictada por éste Juzgado, se ha designado curador/a definitivo/a del ya declarado incapaz HECTOR EDUARDO NEGRO MUÑOZ, al/a Sr/a. PAOLA ANDREA ACOSTA SILVA, quien aceptó el cargo con fecha 20/12/2023 sirviendo tal providencia de suficiente discernimiento y a los efectos legales se hacen éstas publicaciones. Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Toledo, 15 de abril de 2024.

FLORENCIA MARÍA BONINO REIG,
Actuario.

10) (Sin Costo) 10/p 8566 Abr 17- May 02

SEGUNDO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Toledo de 2º Turno en autos: "AGRASO ALONSO, JUANA - INCAPACIDAD", IUE 2-3677/2023, se hace saber que por Resolución N° 1921/2023 de fecha 11/12/2023, se declaró en estado de incapacidad a JUANA TERESA AGRASSO ALONSO, designándose curador/a definitivo/a al/a Sr/a. JOSÉ LUIS CONSIGLIO AGRASSO, quien aceptó el cargo el 11/12/2023.

Toledo, 13 de diciembre de 2023.
FLORENCIA MARÍA BONINO REIG,
Actuario.

10) \$ 4022 10/p 8053 Abr 11- Abr 25

COLONIA

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE ROSARIO

SEGUNDO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Rosario de 2º Turno en autos: "POUSO, JORGE - INCAPACIDAD", IUE 2-117968/2023, se hace saber que por Resolución N° 771/2024 de fecha 19/03/2024, se declaró en estado de incapacidad a JORGE ALFREDO POUSO, designándose curador/a definitivo/a al/a Sr/a. VALERIA YOVANA POUSO, quien aceptó el cargo el 19/03/2024.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Rosario, 19 de abril de 2024.

ANDREA ROMINA COSTA ROVIRA,
Actuario Adjunto.

10) (Sin Costo) 10/p 9106 Abr 23- May 07

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Rosario de 2º Turno en autos: "PORLEY COLLAZO; MATIAS INCAPACIDAD AUX. DE POBREZA", IUE 225-495/2022, se hace saber que por Resolución N° 7215/2023 de fecha 21/12/2023, se declaró en estado de incapacidad a MATIAS PORLEY COLLAZO, designándose curador/a definitivo/a al/a Sr/a. ANDREA CAROLINA COLLAZO DUARTE, quien aceptó el cargo el 21/12/2023.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Rosario, 18 de abril de 2024.

VICTORIA MILANS FORMOSO, Actuario Adjunto.

10) (Sin Costo) 10/p 8940 Abr 19- May 06

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Rosario de 2º Turno en autos: "SILVA FLORES, MARY INCAPACIDAD ACORD.: 225-780/2013", IUE 225-1096/2014, se hace saber que por Resolución Nº 153/2024 de fecha 14/02/2024, dictada por éste Juzgado, se removió del cargo de curador/a del ya declarado incapaz MARY ALEXANDRA SILVA FLORES, al/a Sr/a. MARTA VILLOLDO, designándose a tales efectos al/a Sr/a. NADIA HERNANDEZ, quien aceptó el cargo con fecha 14/02/2024 sirviendo tal providencia de suficiente discernimiento y a los efectos legales se hacen éstas publicaciones.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Rosario, 18 de abril de 2024.

VICTORIA MILANS FORMOSO, Actuario Adjunto.

10) (Sin Costo) 10/p 8935 Abr 19- May 06

DURAZNO**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA****SEGUNDO TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Durazno de 2º Turno en autos: "PERAZA OLIVERA, MIGUEL ANGEL INCAPACIDAD", IUE 241-100/2021, se hace saber que por Resolución Nº 1715/2021 de fecha 31/05/2021, dictada por éste Juzgado, se ha designado curador/a interino/a al/a Sr/a. Laura Virginia RUIZ DIAZ del denunciado Miguel Ángel PERAZA OLIVERA, quien aceptó el cargo con fecha 05/12/2023 sirviendo tal providencia de suficiente discernimiento y a los efectos legales se hacen éstas publicaciones.

Durazno, 08 de marzo de 2024.

RAFAELA GISEL MOREIRA TAFURA, Actuario Adjunto.

10) \$ 4022 10/p 9092 Abr 23- May 07

FLORES**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA****SEGUNDO TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Flores de 2º Turno en autos: "VIDAL CAMEJO, NORBERTO JAVIER INCAPACIDAD", IUE 254-31/1996, se hace saber que por Resolución Nº 1942/2023 de fecha 23/05/2023, dictada por éste Juzgado, se ha designado curador/a definitivo/a del ya declarado incapaz NORBERTO JAVIER VIDAL CAMEJO, al/a Sr/a. ELIZABETH KAREN OLIVERA GONZÁLEZ, quien aceptó el cargo con fecha 09/06/2023 sirviendo tal providencia de suficiente discernimiento y a los efectos legales se hacen éstas publicaciones.

Trinidad, 20 de junio de 2023.

SILVIA GRACIELA OLIVERA PLAZA, Actuario Adjunto.

10) \$ 4022 10/p 8909 Abr 19- May 06

LAVALLEJA**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA****SEGUNDO TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Lavalleja de 2º Turno en autos: "DIAZ GARRIDO, JORGE - INCAPACIDAD", IUE 2-55737/2023, se hace saber que por Resolución Nº 861 de fecha 15/04/2024, se declaró en estado de incapacidad a JORGE DIAZ GARRIDO, designándose curador/a definitivo/a al/a Sr/a. ELBIO CAPOBIANCO, quien aceptó el cargo el 15/04/2024.

Se deja constancia de que el presente trámite es patrocinado por Consultorio Jurídico Gratuito, ley 18.078.

Minas, 23 de abril de 2024.

ERIKA MARIA RUBI SANTANA, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

10) (Sin Costo) 10/p 9257 Abr 24- May 08

MALDONADO**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA****TERCER TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Maldonado de 3º Turno, dictada en autos: "MANZIOLMEDO, DEBORA RATIFICACIÓN DE TENENCIA" IUE 2-110411/2023, se cita, llama y emplaza a DEBORA VANESSA PÉREZ MANZI, por el término de 60 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Se deja constancia de que el presente trámite es patrocinado por Consultorio Jurídico Gratuito, ley 18.078.

Maldonado, 09 de abril de 2024.

SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA, Actuario Adjunto.

Última Publicación

10) (Sin Costo) 10/p 7898 Abr 10- Abr 24

ROCHA**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE CHUY****PRIMER TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Chuy de 1º Turno en autos: "IROLDI PLA, Joan Paulo.-Incapacidad-", IUE 343-305/1995, se hace saber que por Resolución Nº 1169 de fecha 19/12/2023, se ha declarado la rehabilitación de JOAN PAULO IROLDI PLA C.INº 3.227.281-1, decretándose el cese de la curatela conforme lo establece el art. 449 del Código Civil.

Se deja constancia de que el presente goza del beneficio de Auxiliatoria de pobreza.

Chuy, 10 de abril de 2024.

MARIA VALENTINA SÁNCHEZ RUIZ, Actuario Adjunto.

10) (Sin Costo) 10/p 8098 Abr 12- Abr 26

SALTO**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA****TERCER TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Salto de 3º Turno en autos: "SILVA DE PAULA, EMILIO - INCAPACIDAD", IUE 2-44812/2023, se hace saber que por Resolución Nº 18/2024 de fecha 22/02/2024, se declaró en estado de incapacidad a EMILIO JAVIER SILVA de PAULA, designándose curador/a definitivo/a al/a Sr/a. Eliana Carolina de Paula Ulibarri, quien aceptó el cargo el 22/02/2024.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Salto, 15 de abril de 2024.

EDGARDO DANIEL ARAMBURÚ ANTÚNEZ, Actuario Adjunto.

10) (Sin Costo) 10/p 8561 Abr 17- May 02

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Salto de 3º Turno en autos: "FERREIRA SICILIANO JOAQUIN JORGE. INCAPACIDAD", IUE 352-1012/2022, se hace saber que por Resolución Nº 929/2024 de fecha 29/02/2024, se declaró en estado de incapacidad a JOAQUIN JORGE FERREIRA SICILIANO, designándose curador/a definitivo/a al/a Sr/a. ANA CLAUDIA SICILIANO, quien aceptó el cargo el 29/02/2024.

Se deja constancia de que el presente goza del beneficio de Auxiliatoria de pobreza.

Salto, 11 de abril de 2024.

GUZMÁN MARTÍNEZ GOÑI, Actuario.

10) (Sin Costo) 10/p 8260 Abr 15- Abr 29

TACUAREMBÓ**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA****CUARTO TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Tacuarembó de 4º Turno en autos: "FILES BALDUVINO CRISTIAN INCAPACIDAD Y AUX. DE POBREZA", IUE 469-755/2011, se hace saber que por Resolución Nº 5757/2014 de fecha 13/11/2014, dictada por éste Juzgado, se ha designado curador/a definitivo/a del ya declarado incapaz FILES BALDUVINO CRISTIAN, al/a Sr/a. JORGELINA FILES GARIFO, quien aceptó el cargo con fecha 28/11/2014 sirviendo tal providencia de suficiente discernimiento y a los efectos legales se hacen éstas publicaciones.

Se deja constancia de que el presente goza del beneficio de Auxiliatoria de pobreza.

Tacuarembó, 18 de abril de 2024.

MAYRA JUDITH BORDAGORRY LEITES, Actuario Adjunto Encargar/Subrogar: Actuario/a Titular.

10) (Sin Costo) 10/p 8923 Abr 19- May 06

**Publicaciones
Jurídicas**

IMPRO

Licitaciones



GOBIERNOS DEPARTAMENTALES

INTENDENCIAS

INTENDENCIA DE CERRO LARGO



Justino Muniz 591 - Melo - Cerro Largo -
Tel. 46426551 al 58 int. 171 - Fax 46426554
int. 171

OFICINA DE LICITACIONES
EDICTO

LICITACIÓN ABREVIADA
Se llama a las empresas interesadas en
participar en la licitación ABREVIADA
N° 08/24

**"Adquisición de 147 contenedores móviles
de plástico modelo MGB, 1100 SL TAPA
SPLIT LID, color gris grafito y media tapa
de color verde"**

RECEPCION DE OFERTAS se realizará hasta
el día 15/05/2024 a la hora 14.00 en la Oficina
de licitaciones de la IDCL

APERTURA DE OFERTAS el día 15/05/2024 a
la hora 14.30, en la Sala de Sesiones de la IDCL
Las consultas con relación a este llamado
deben realizarse en la Oficina de Licitaciones
Teléfono 46426551 al 26558 - Int. 171 - Fax
46426558 - Teléfono 099801794

e-mail: godino.beatriz5@gmail.com
aceredogamarracamilo@gmail.com
Se podrá ver el pliego en la página "www.
comprasestatales.gub.uy".

Los pliegos del llamado tendrán un costo de
\$ 5000, horario de oficina, en la Oficina de
Licitaciones Justino Muniz 591 Melo, o en la
Oficina de Montevideo sita en la Torre "El
Gaucha", Constituyente número 1467, piso
2, oficina 201, Montevideo.

Única Publicación
12) (Cta. Cte.) 1/p 9061 Abr 24- Abr 24

INTENDENCIA DE MONTEVIDEO

INTENDENCIA DE MONTEVIDEO
SERVICIO DE COMPRAS
LICITACIÓN PÚBLICA N° P147702

OBJETO: CONTRATACIÓN DEL SERVICIO
DE MANTENIMIENTO DE LICENCIAS DE
SOFTWARE SAP

APERTURA: 15.05.2024 HORA: 12:00:00

RECEPCIÓN DE PROPUESTAS: La recepción
y apertura de propuestas se realizará en el
local del Servicio de Compras, ubicado en el
Sector Santiago de Chile del Edificio Sede, con
acceso sobre la Avda. 18 de Julio, en la fecha
y hora establecidos.

REPARTICIÓN SOLICITANTE: TECNOLOGÍA
DE LA INFORMACIÓN

RECAUDOS: El pliego de condiciones se
encuentra a disposición de los interesados en
el sitio web de la I.M.:

[https://montevideo.gub.uy/aplicacion/
cartelera-de-compras](https://montevideo.gub.uy/aplicacion/cartelera-de-compras) (buscar el número
del llamado) y en el sitio web de Compras
Estatales

www.comprasestatales.gub.uy
Valor del pliego: 7.100,00 UYU.

Única Publicación
12) (Cta. Cte.) 1/p 9241 Abr 24- Abr 24

Edictos
Matrimoniales

Montevideo, abril 24 de 2024

Cumplimiento de la disposición del artículo
3o. de la ley N° 9.906 de 30 de diciembre de
1939 de acuerdo con lo que se expresa en
dicho artículo debe tenerse muy en cuenta la
advertencia que se transcribe que figura en
los correspondientes edictos que firman los
respectivos Oficiales del Registro Civil:

"En fe de lo cual intimo a los que supieren
algún impedimento para el matrimonio
proyectado lo denuncie por escrito ante esta
Oficina haciendo conocer las causas y lo firme
para que sea publicado en el "Diario Oficial"
por espacio de ocho días como manda la ley."
Espacio limitado a tres días por la Ley N° 9.906.

MONTEVIDEO
OFICINA No. 1

CATHERIN DAIANA FLORES MANEIRO,
21 años, soltera, EMPLEADA, URUGUAYA,
lugar de domicilio CERDEÑA 6991 y JAVIER
DÍAZ LLANO, 22 años, soltero, EMPLEADO,
URUGUAYO, lugar de domicilio EL MISMO.

Primera Publicación
14) \$ 623 3/p 9248 Abr 24- Abr 26

MÓNICA SILVANA DI SESSA PEREYRA,
52 años, divorciada, EMPRESARIA,
URUGUAYA, lugar de domicilio CERVANTES
SAAVEDRA 3944 y ROBERTO RODRIGO
GARBARINI SALGADO, 60 años, divorciado,
EMPRESARIO, URUGUAY, lugar de domicilio
LA MISMA.

Primera Publicación
14) \$ 623 3/p 9173 Abr 24- Abr 26

RAFAEL ANGEL ALVAREZ SAMANIEGO,
55 años, soltero, EMPLEADO, CUBANO,
lugar de domicilio CORDOBA 963 y LUISA
VALERIA ISEAS BARBOZA, 43 años,
divorciada, EMPLEADA, URUGUAYA, lugar
de domicilio EL MISMO.

Primera Publicación
14) \$ 623 3/p 9128 Abr 24- Abr 26

OFICINA No. 2

FRANCO NICOLÁS FIGUEROA SORIANO,
29 años, soltero, EMPLEADO, URUGUAYA,
lugar de domicilio Av. Dr. LUIS ALBERTO
DE HERRERA 2561/608 y CAMILA
ALEJANDRA CRUZ FURTADO, 29 años,
soltera, ENFERMERA, URUGUAYA, lugar
de domicilio Av. Dr. LUIS ALBERTO DE
HERRERA 2561/608.

Primera Publicación
14) \$ 623 3/p 9185 Abr 24- Abr 26

PODER EJECUTIVO

MINISTERIO DE ECONOMÍA Y
FINANZAS

DIRECCIÓN GENERAL DE CASINOS

PRORROGA LICITACION PUBLICA
3/2024

En el marco del procedimiento Licitación
Pública Nro. 3/2024 cuyo objeto es la
"READECUACIÓN DE NUEVO LOCAL
DE SALA CARMELO", se informa que:

Se prorroga la Apertura Electrónica de
Ofertas para el día: 15 de mayo de 2024,
Hora 12:00.-

Los interesados podrán imprimir el Pliego
de Condiciones Particulares en
www.comprasestatales.gub.uy.

Única Publicación
12) (Cta. Cte.) 1/p 9190 Abr 24- Abr 24

ENTES AUTÓNOMOS

BANCO DE SEGUROS DEL ESTADO -
BSEBANCO DE SEGUROS DEL ESTADO
LICITACIÓN PÚBLICA 03/24

OBJETO: CONJUNTO EDIFICIO "EDIFICIO
DEL LIBERTADOR

PRORROGA: la apertura del presente llamado
ha sido prorrogada, quedando la misma para
el 10 de junio a las 12:00.

PROPUESTAS: Se recibirán electrónicamente
hasta la hora de apertura.

CONSULTAS: Tel. 1998 + 9 + 2176-2175-2178-
2179, o por

licitaciones@bse.com.uy

Pliego:

www.comprasestatales.com.uy.

Única Publicación
12) (Cta. Cte.) 1/p 9191 Abr 24- Abr 24



IMPOmultimedia

OFICINA No. 3

DANIELA ALEJANDRA CAJADE ASÍS, 22 años, soltera, EMPLEADA, URUGUAYA, lugar de domicilio J P VARELA 4397 y ISAAC LENNY CARDOZO GOMEZ, 19 años, soltero, EMPLEADO Y MUSICO, URUGUAYO, lugar de domicilio J P VARELA 4397.

Primera Publicación

14) \$ 623 3/p 9172 Abr 24- Abr 26

OFICINA No. 4

MARÍA de los ANGELES GARCÍA FRANCO, 59 años, soltera, COMERCIANTE, URUGUAYA, lugar de domicilio DOLORES CANDALES 5843 y DANTE MARCONI MENÉNDEZ MOREIRA, 74 años, divorciado, JUBILADO, URUGUAYO, lugar de domicilio DOLORES CANDALES 5843.

Primera Publicación

14) \$ 623 3/p 9193 Abr 24- Abr 26

CRISTIAN ANDRES GIACOBBE POGGI, 38 años, divorciado, JORNALERO, URUGUAYO, lugar de domicilio CAP. FLORENCIO 4112 y MICAELA RODRIGUEZ GONZALEZ, 24 años, soltera, EMPLEADA, URUGUAYA, lugar de domicilio CAP. FLORENCIO 4112.

Primera Publicación

14) \$ 623 3/p 9139 Abr 24- Abr 26

OFICINA No. 5

DANIELA AGUSTINA MIGLIARINI DA SILVA, 21 años, soltera, FERIANTE, URUGUAYA, lugar de domicilio PASAJE 130 4945 y BRAIAN FABIAN LUQUEZ LAVANDEIRA, 22 años, soltero, FERIANTE, URUGUAYA, lugar de domicilio PASAJE 130 4945.

Primera Publicación

14) \$ 623 3/p 9169 Abr 24- Abr 26

RICARDO OLIVERA SARAVIA, 60 años, soltero, EMPLEADO, URUGUAYO, lugar de domicilio CNO. DE LAS TROPAS 1710 y LIDIA SILVA ACUÑA, 58 años, soltera, LABORES, URUGUAYA, lugar de domicilio CNO. DE LAS TROPAS 1710.

Primera Publicación

14) \$ 623 3/p 9167 Abr 24- Abr 26

CLAUDIA ANDREA TABERNA BONILLA, 49 años, divorciada, EMPLEADA, URUGUAYA, lugar de domicilio JOSÉ JOAQUÍN OLMEDO 4058/112 y CARLOS ENRIQUE BRANDI IBARRA, 59 años, divorciado, EMPRESARIO, URUGUAYO, lugar de domicilio PABLO MINELLI 5020 BIS.

Primera Publicación

14) \$ 623 3/p 9133 Abr 24- Abr 26

OFICINA No. 6

YANDI MANAEN SCHIERA PEREIRA, 44 años, soltero, MECÁNICO, URUGUAYO, lugar de domicilio ALBANIA 3728 y LORENA MILAGROS BRAZ PALMER, 29 años, soltera, EMPLEADA, URUGUAYA, lugar de domicilio ALBANIA 3728.

Primera Publicación

14) \$ 623 3/p 9268 Abr 24- Abr 26

OFICINA No. 7

RICHARD JAVIER NÚÑEZ FERNÁNDEZ, 56 años, divorciado, EMPLEADO, URUGUAYO,

lugar de domicilio GUADALQUIVIR 4926 y MYRIAM TERESITA LARROSA MACHADO, 63 años, divorciada, JUBILADA, URUGUAYA, lugar de domicilio GUADALQUIVIR 4926.

Primera Publicación

14) \$ 623 3/p 9170 Abr 24- Abr 26

GABRIELA NATALIA VARELA MUÑIZ, 33 años, soltera, MAESTRA, URUGUAYA, lugar de domicilio CNO. CARRASCO 4680 BLOCK C, TORRE 2, APTO. 1203 y EDGARDO FERNANDO CASTILLO, 52 años, soltero, ELECTRICISTA, URUGUAYO, lugar de domicilio CNO. CARRASCO 4680 BLOCK C, TORRE 2, APTO. 1203.

Primera Publicación

14) \$ 623 3/p 9168 Abr 24- Abr 26

Montevideo, abril 23 de 2024

Cumplimiento de la disposición del artículo 3o. de la ley N° 9.906 de 30 de diciembre de 1939 de acuerdo con lo que se expresa en dicho artículo debe tenerse muy en cuenta la advertencia que se transcribe que figura en los correspondientes edictos que firman los respectivos Oficiales del Registro Civil:

“En fe de lo cual intimo a los que supieren algún impedimento para el matrimonio proyectado lo denuncie por escrito ante esta Oficina haciendo conocer las causas y lo firme para que sea publicado en el “Diario Oficial” por espacio de ocho días como manda la ley.” Espacio limitado a tres días por la Ley N° 9.906.

**MONTEVIDEO
OFICINA No. 1**

GUILLERMO GASTÓN ARENAS PÉREZ, 27 años, soltero, EMPLEADO, URUGUAYO, lugar de domicilio CAP LACOSTE 5147 y ALISON ROSANA ANZOLABEHRE MONZON, 28 años, soltera, ENFERMERA, URUGUAYA, lugar de domicilio GARZÓN 323.

14) \$ 623 3/p 9042 Abr 23- Abr 25

OFICINA No. 2

JACINTO DAMIÁN BURLÓN DUTRA, 26 años, soltero, EMPLEADO, URUGUAYA, lugar de domicilio MAGISTER 1607 y RUTH MICAELA SANCHEZ CARIAGA, 18 años, soltera, EMPLEADA, URUGUAYA, lugar de domicilio AGENOR MUÑIZ 4521.

14) \$ 623 3/p 9085 Abr 23- Abr 25

LUIS MATHIAS FERRE RUSSI, 36 años, soltero, CONTADOR, URUGUAYA, lugar de domicilio SANTIAGO DE CHILE 1143/1001 y VANIA STEFANI VISCARRA VIDAL, 38 años, divorciada, DOCTORA EN MEDICINA, URUGUAYA, lugar de domicilio SANTIAGO DE CHILE 1143/1001.

14) \$ 623 3/p 9015 Abr 23- Abr 25

OFICINA No. 3

RICARDO CAPURRO MARIN, 72 años, divorciado, JUBILADO, URUGUAYO, lugar de domicilio ITUZAINGO 1522 AP 001 y ANA CRISTINA DE SIERRA JENSEN, 71 años, divorciada, JUBILADA, URUGUAYA, lugar de domicilio ITUZAINGO 1522 AP 001.

14) \$ 623 3/p 9043 Abr 23- Abr 25

OFICINA No. 4

ALEJANDRO GIORDANO SCHMIDT, 38 años, soltero, EMPLEADO, URUGUAYO, lugar de domicilio PESTALOZZI 4024 y MAIKA NATALIE ROBELLA SOSA, 40 años, soltera, LABORES, URUGUAYA, lugar de domicilio PESTALOZZI 4024.

14) \$ 623 3/p 9019 Abr 23- Abr 25

DANILO JAVIER GONZALEZ FIGUEREDO, 43 años, soltero, DOCTOR EN MEDICINA, URUGUAYO, lugar de domicilio FRANCISCO RODRIGO 2931 y CLAUDIA MICAELA LÓPEZ SANTANA, 34 años, soltera, LICENCIADA EN ENFERMERÍA, URUGUAYA, lugar de domicilio FRANCISCO RODRIGO 2931.

14) \$ 623 3/p 9000 Abr 23- Abr 25

OFICINA No. 7

YAINIBIS PARRA PARRA, 33 años, soltera, EMPLEADA, CUBANA, lugar de domicilio COLÓN 1313 BIS APTO. 201 y MIGLAY FONT ALMARALE, 27 años, soltera, EMPLEADA, CUBANA, lugar de domicilio COLÓN 1313 BIS APTO. 201.

14) \$ 623 3/p 9109 Abr 23- Abr 25

Montevideo, abril 19 de 2024

Cumplimiento de la disposición del artículo 3o. de la ley N° 9.906 de 30 de diciembre de 1939 de acuerdo con lo que se expresa en dicho artículo debe tenerse muy en cuenta la advertencia que se transcribe que figura en los correspondientes edictos que firman los respectivos Oficiales del Registro Civil:

“En fe de lo cual intimo a los que supieren algún impedimento para el matrimonio proyectado lo denuncie por escrito ante esta Oficina haciendo conocer las causas y lo firme para que sea publicado en el “Diario Oficial” por espacio de ocho días como manda la ley.” Espacio limitado a tres días por la Ley N° 9.906.

**MONTEVIDEO
OFICINA No. 1**

MARÍA VICTORIA ARELLANO MÉNDEZ, 30 años, soltera, LABORES, URUGUAYA, lugar de domicilio RICARDO COSSIO 3171 y MARCELO AGUSTÍN LARROSA GARCIA, 23 años, soltero, DESOCUPADO, URUGUAYO, lugar de domicilio EL MISMO.

Última Publicación

14) \$ 623 3/p 8979 Abr 19- Abr 24

OFICINA No. 3

NADIA STEFANI CASTALDO ALFARO, 34 años, soltera, EMPLEADA, URUGUAYA, lugar de domicilio PASAJE C 19 y JONATHAN NICOLÁS DA ROSA BOTTA, 38 años, soltero, EMPLEADO, URUGUAYO, lugar de domicilio PASAJE C 19.

Última Publicación

14) \$ 623 3/p 8882 Abr 19- Abr 24

OFICINA No. 5

ANA KAREN MATO ACOSTA, 36 años, divorciada, TRABAJADORA INDEPENDIENTE, URUGUAYA, lugar de domicilio CAMICACHI 7767 y MARTÍN LEONARDO BARRIOS SANDOVAL, 38 años,

soltero, EMPLEADO, URUGUAYO, lugar de domicilio CAMICACHI 7767.

Última Publicación

14) \$ 623 3/p 8917 Abr 19- Abr 24

JORGE SEBASTIÁN MORALES OLIVERA, 27 años, soltero, EMPLEADO, URUGUAYO, lugar de domicilio FÉLIX LABORDE 2641/5 y ANNA KAREN CASALES RODRÍGUEZ, 26 años, soltera, LABORES, URUGUAYA, lugar de domicilio FÉLIX LABORDE 2641/5.

Última Publicación

14) \$ 623 3/p 8891 Abr 19- Abr 24

Prescripciones

P

PODER JUDICIAL

MONTEVIDEO

JUZGADO DE PAZ DEPARTAMENTAL DE LA CAPITAL

DECIMOCTAVO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz Departamental Capital de 18º Turno en autos: "LUZ DE JESUS, MARI y otro - PRESCRIPCIÓN ADQUISITIVA BIEN INMUEBLE", IUE 2-30617/2021, y según providencia N° 3506/2023 de fecha 30/10/2023, se cita, llama y emplaza por el término de 90 días a todos los que se consideren con derechos y especialmente al último titular Luisa Costa, y sus sucesores a cualquier título sobre el padrón N° 146116 de la 11ª Sección Judicial de Montevideo, localidad catastral Montevideo, que según plano del agrimensor Lucia Larrea, inscripto en catastro con el N° 1803 del 2015, tiene una superficie de 442 m2 84 dm2 se deslinda así: con 12 m 24 cm de frente al Sur a calle Hungría; 36 m 38 cm al Oeste lindando con Padrón 146.117; 12 m 15 cm al Norte lindando con Padrón 122.566 y 36 m 25 cm al Este lindando con Padrón Nro. 140065.- Plano de Mensura para Prescripción, inscripto en Reg. Provisorio de la Dirección Nacional de Catastro con el referido Número el 22/09/2015.- Correspondiendo a la Fracción 19 del Plano de Fraccionamiento del Agrim. Agustín Parma registrado en la Dirección de Topografía el 27/04/1931; bajo apercibimiento de designárseles Defensor de Oficio. Montevideo, 13 de marzo de 2024.

ROSANA ESPINO ZECCHI, Actuario Adjunto. 16) \$ 28458 10/p 8236 Abr 15- Abr 29

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA EN LO CIVIL

DECIMONOVENO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado Civil de 19º Turno, dictada en autos: "ROGELIO

MARTINELLI S.A - PRESCRIPCIÓN ADQUISITIVA BIEN INMUEBLE" IUE 2-61347/2023, por resolución N° 2262/2023 de fecha 2/8/2023, se cita, llama y emplaza a todos los que se consideren con derecho sobre el bien inmueble Padrón N° 9.524 del departamento de Montevideo para que comparezcan en autos y, en especial, a Roberto Arnelli Scafiezzo, y/o sus sucesores a cualquier título, así como también a cualquier titular de los padrones linderos, por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio, con quien se seguirán las actuaciones.

Montevideo, 04 de abril de 2024.

MARTÍN LUIS MOLLER CAL, Actuario Adjunto.

16) \$ 16755 10/p 8525 Abr 16- Abr 30

ARTIGAS

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

TERCER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Artigas de 3º Turno, dictada en autos: "LEMON NIEVES AUXILIATORIA DE POBREZA Y PRESCRIPCIÓN ADQUISITIVA (CIVIL)" IUE 461-467/2021, por Resolución N°2086/2023, se hace saber que ante este Juzgado se ha presentado la Sra. Nieves Lemos promoviendo prescripción adquisitiva sobre el inmueble, terreno y las respectivas construcciones y mejoras que acceden, sita en la localidad catastral de Artigas, departamento de Artigas, padrón urbano N° 2343, manzana catastral 263, superficie 236 metros cuadrados, 21 decímetros cuadrados, con frente a Avda. 18 de Julio, lindero al sureste con el padrón 2346, al noreste con el padrón 4493 y al noroeste con el padrón 4448, tal como surge de plano de mensura confeccionado por el Ing. Agrimensor Fausto Rodríguez el 7 de enero de 2021 inscripto provisoriamente en la Dirección General de Catastro, Oficina Delegada de Artigas con el N° 318, con fecha 18 de enero de 2021, por lo que se cita, llama y emplaza a todos aquellos que se consideren con derechos sobre el bien y linderos del padrón a prescribir, y en especial al Sr. Ignacio González Tejeira en su calidad de anterior titular tal como surge de la información registral aportada en autos, por el término de 90 días a efectos de comparecer a estar a derecho en el presente proceso, bajo apercibiendo de designarle Defensor de Oficio, con quien se seguirá las actuaciones. Se deja constancia que el presente se encuentra exonerado de acuerdo a lo dispuesto por el artículo 65 de la Ley 18.308. Se deja constancia de que el presente goza del beneficio de Auxiliatoria de pobreza. Artigas, 12 de abril de 2024.

LUIS GABRIEL ARBIZA ROCHA, Actuario Adjunto.

16) (Sin Costo) 10/p 8376 Abr 15- Abr 29

CANELONES

JUZGADO DE PAZ

VIGESIMOTERCERA SECCIÓN

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz 23ª Sección de Canelones, dictada en autos: "LARIÇE HERAS, MARÍA CRISTINAPRESCRIPCIÓN ADQUISITIVA" IUE 205-499/2022, y según providencia Nro 137 del 26 de febrero de 2024, se CITA, LLAMA Y EMPLAZA por el término de NOVENTA DÍAS al último titular registral y/o a sus sucesores y a todos los que se consideren con derechos sobre el bien del Padrón N.º 1354, antes padrón en mayor área 10.877, con frente a la calle Estados Unidos de Brasil entre Carlos Roxlo y Colinas de Monte Casino, solar 15 de la manzana 59, localidad catastral Costa Azul, departamento de Canelones, según plano de mensura del Agrimensor Juan Fernando Esteve, inscripto en la Dirección Nacional de Catastro el 28/11/2022 con el N.º 1607. Asimismo emplázase a los últimos titulares de los padrones linderos: Padrón N.º 1352 propietarios Walter Gabino Delgado Parodi y Margarita Ethel Capobianco, Padrón N.º 1353 propietarios Claudia Villar Delgado y Christian Matías, Padrón N.º 1355 propietaria María Cristina Larice Heras, bajo apercibimiento de designársele Defensor de Oficio.

Canelones, 08 de abril de 2024.

NICOLÁS ALBERTO RODRÍGUEZ ALVAREZ, Juez de Paz Ciudad.

16) \$ 25000 10/p 8457 Abr 16- Abr 30

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE LA CIUDAD DE LA COSTA

QUINTO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Ciudad de la Costa de 5º Turno, dictada en autos: "LAGOMAR COUNTRY CLUB - PRESCRIPCIÓN ADQUISITIVA BIEN INMUEBLE" IUE 2-100636/2023, y según providencia N° 2813/2023 de fecha 23 de Noviembre de 2023, se CITA, LLAMA, EMPLAZA por el término de NOVENTA DÍAS a todos los que se consideren con derechos, sobre los bienes inmuebles Padrones N.º 9460 Parte (nueve mil cuatrocientos sesenta) y N.º 9461 (nueve mil cuatrocientos sesenta y uno), ubicados en el Dpto. De Canelones - Localidad Catastral Ciudad de la Costa, carpeta catastral N° 3, Manzana Catastral N.º 4028 que según los Planos de mensura - Prescripción - del Ingeniero Agrimensor Pablo Andrés Borgno del 22 de Diciembre de 2022, inscriptos en la Dirección Nacional de Catastro - Registro Provisorio - Oficina Delegada de Ciudad de la Costa con los números 1675 y 1674 el 06/03/2023 respectivamente, constan de una superficie de 624 metros cuadrados con 68 decímetros y 748 metros cuadrados, con 43 decímetros cuadrados respectivamente, que se deslindan de la siguiente manera, Padrón N.º 9460 (parte): un tramo de línea curva de 14,12 metros de frente al Suroeste a la calle Río Olimar; 44,77 metros al Noroeste lindando con padrón 9461; 14,90 metros al Noreste con

Publicaciones
Jurídicas

parte del padrón 9458 y 41,80 metros al Sureste con resto del padrón 9460. Padrón N.º 9461 deslinda así, 3 tramos de línea curva el primero de 2,10 metros, el segundo de 6,88 metros y el tercero de 18,43 metros de frente al Suroeste a la calle Río Olimar; 4 tramos de línea curva el primero de 10,63 metros, el segundo de 13,70 metros, el tercero de 5,83 metros y el cuarto de 4,42 metros al Noroeste de frente a la calle Río Olimar por ser esquina, 30,05 metros al Noroeste con parte del Padrón 9458 y 44,77 metros al Sureste con parte del padrón 9460. En especial y en forma nominativa al último titular o sus sucesores a cualquier título, bajo apercibimiento de nombrarseles defensor de Oficio con quién se seguirán estas actuaciones.

Ciudad de la Costa, 15 de abril de 2024.
CARINA PAOLA ASCHERI BENE, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

16) \$ 47607 10/p 9137 Abr 24- May 08

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Ciudad de la Costa de 5º Turno, dictada en autos: "KULB SOSA, ENRIQUE - PRESCRIPCIÓN ADQUISITIVA BIEN INMUEBLE" IUE 2-58573/2023, y según providencia N.º 2690/2023 de fecha 13 de Noviembre de 2023, se CITA, LLAMA, EMPLAZA por el término de NOVENTA DÍAS a todos los que se consideren con derechos, sobre los bienes inmuebles Padrones N.º 26.365 (veintiséis mil trescientos sesenta y cinco) y N.º 26.366 (veintiséis mil trescientos sesenta y seis), ubicado en el Dpto. De Canelones - Localidad Catastral Ciudad de la Costa, carpeta catastral N.º 47, Manzana Catastral N.º 850 que según el Plano de mensura - Prescripción - de la Ingeniera Agrimensora Verónica Pampinella de Julio de 2022, inscripto en la Dirección Nacional de Catastro - Registro Provisorio - Oficina Delegada de Ciudad de la Costa con el número 1816 el 13/10/2023, consta de una superficie de 1351 metros cuadrados, con 09 decímetros cuadrados que se deslindan de la siguiente manera, Padrón N.º 26.365: 15,01 metros al Norte de frente a la Avenida Ing. Luis Giannattasio, entre la calle Biarritz y Avenida Central; 44,94 metros al Este lindando con padrón 26366; 15 metros al Sur lindando con el padrón 26386 y 44,84 metros al Oeste lindando con el padrón 26364. Padrón N.º 26.366 deslinda de la siguiente manera: 15 metros al Norte de frente a Avenida Ing. Luis Giannattasio, entre la calle Biarritz y Avenida Central; 45 metros al Este lindando con el padrón N.º 26367; 15,11 metros al Sur lindando con el padrón 26385 y 44,94 metros al Oeste lindando con el padrón 26365. En especial y en forma nominativa al último titular o sus sucesores a cualquier título, bajo apercibimiento de nombrarseles defensor de Oficio con quién se seguirán estas actuaciones.

Ciudad de la Costa, 12 de abril de 2024.
CARINA PAOLA ASCHERI BENE, Actuario Adjunto.

16) \$ 41357 10/p 9074 Abr 23- May 07

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE LAS PIEDRAS

CUARTO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Las Piedras de 4º Turno, dictada en autos: "COITIÑO OLLER, BLANCA - PRESCRIPCIÓN ADQUISITIVA BIEN INMUEBLE" IUE 2-77669/2023, Se CITA, LLAMA Y EMPLAZA por el término de 90 días a todos los que se consideren con derecho y especialmente al último titular Sr. Victor EZQUERRA MORENO y/o a sus sucesores a cualquier título, sobre un terreno con construcciones ubicado en la localidad catastral de Las Piedras, Departamento de Canelones, zona urbana, padrón 6.776, antes en mayor área 2.601 que según el plano de mensura del Agrimensor Pablo Borgno, inscripto en la Dirección General de Catastro, Oficina Delegada de Canelones, el 22 de marzo de 2023, con el N.º 873, tiene una superficie de 345 mts 65 dcms y se deslinda así: 10,39 metros al Sur de frente a la calle Atanasio Sierra N.º 658; 20,56 mts al Oeste de frente a la calle Germán Oller, unidos ambos frente por ochava recta de 5 mts; 14,96 mts al Norte lindando con el padrón 6777 y 24,82 Mts. al Este lindando con el padrón 6792; bajo apercibimiento de designarsele Defensor de Oficio. Asimismo se cita, llama y emplaza a los linderos de los padrones: a) 6777, Sres. Mayra PIRIZ PEDEMONTE y Héctor QUIROGA y b) 6792 Sr. Juan Francisco NUÑEZ PINTOS y Mirta GOMEZ y/o a sus sucesores a cualquier título.

Las Piedras, 16 de abril de 2024.
NÉLIDA BEATRIZ HERNANDEZ VIDELA, Actuario.

Primera Publicación

16) \$ 31915 10/p 9149 Abr 24- May 08

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Las Piedras de 4º Turno, dictada en autos: "DIAZ, MARCELO C/ ROBAINA, JUAN Y OTROS PRESCRIPCIÓN ADQUISITIVA TREINTENARIA" IUE 171-95/2021, se CITA, LLAMA Y EMPLAZA a por el término de 90 días al último titular registral y/o herederos y/o sucesores a cualquier título bajo apercibimiento de designarsele Defensor de Oficio y a todos los que se consideren con derecho sobre el inmueble padrón N.º 1684 ubicado en zona rural de la 6ª Sección Judicial de Canelones, paraje Paso Cuello, con una superficie de 10 Hás 4916 Mts. conforme al plano de mensura parcial del Ing. Agrimensor Gerardo Pessano del 1/10/2021, inscripción provisoria 786 y se deslinda así: 619,05 Mts al Sureste de frente a Servidumbre de paso de 10 mts. de ancho, que lo separa del resto del padrón 1684; 171 Mts. 73 cms al Suroeste lindando con otra parte del padrón 1684; 626 Mts 75 cms, al Noroeste lindando con parte de los padrones 22.302 y 22.305; y 165 Mts. 70 cms al Noreste lindando con otra parte (resto del padrón N.º 1684, padrón actual número N.º 64.883)

Las Piedras, 28 de noviembre de 2023.
NÉLIDA BEATRIZ HERNANDEZ VIDELA, Actuario Adjunto Encargar/Subrogar: Actuario/a Titular.

16) \$ 26463 10/p 8308 Abr 15- Abr 29

DURAZNO

JUZGADO DE PAZ

NOVENA SECCIÓN

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz 9ª Sección de Durazno, dictada en autos: "VELAZCO GAZAÑOL, ANICETA LUISA. PRESCRIPCIÓN ADQUISITIVA DE BIEN MUEBLE." IUE 251-134/2022, Se hace constar que en este Juzgado se presentó Aniceta Luisa VELAZCO GAZAÑOL, promoviendo juicio de Prescripción Adquisitiva sobre el vehículo automotor marca Peugeot, modelo 306 XND, año 1999, motor N.º 10DXAM4008522, a gasoil, matrícula QAA 6699, Padrón 848802 del departamento de Durazno, en consecuencia se cita, llama y emplaza al último titular registral Luis Julio MIHALYI GERMAN y a todos los que se consideren con derecho al vehículo a prescribir, para que comparezcan a estar a derecho dentro del plazo de 90 días, bajo apercibimiento de designarseles Defensor de Oficio.

Se deja constancia de que el presente goza del beneficio de Auxiliatoria de pobreza.

Durazno, 15 de abril de 2024.

VIVIANA MARIEL DOSSANTOS CASTELAR, Juez de Paz Ciudad.

16) (Sin Costo) 10/p 8572 Abr 17- May 02

LAVALLEJA

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

SEGUNDO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Lavalleja de 2º Turno, dictada en autos: "SILVA ECHETO, GLADYS LAURA, PORTA SILVA, MIGUEL ANGEL Y LAURO ANTONIO PRESCRIPCIÓN ADQUISITIVA TREINTENARIA" IUE 274-140/2019, se hace saber que ante esta Sede se presentó Gladys Laura Silva Echeto, Miguel Angel y Lauro Antonio Porta Silva, deduciendo Acción de Prescripción Adquisitiva Treintenal, sobre los padrones N.º 12666 con una superficie de 12 hectáreas 1240 metros, N.º 12669 con una superficie de 71 hectáreas 5870 metros y N.º 13042 con una superficie de 15 hectáreas 2460 metros, según planos de mensura - prescripción, levantados por el Agrimensor Pedro Mazzoni de noviembre y diciembre de 2019, inscriptos provisoriamente en Dirección Nacional de Catastro, Oficina Delegada de Lavalleja con los números 487 el 14/1/2020, 489 el 20/1/2020 y 488 el 15/1/2020 respectivamente, todos del Departamento de Lavalleja, primera Sección Catastral, paraje San Francisco, zona rural. En consecuencia, se cita, llama y emplaza a todos los que se consideren con derechos sobre el bien, en especial al último titular y/o sus sucesores a cualquier título, y a cualquier interesado y así como a los propietarios de los padrones linderos: en especial los padrones 18997, 18854, 17840, 17372, 18697, 18696, 18694, 18693 y 4990 y 18469 por desconocer datos de sus titulares, para que comparezcan dentro del término de 90 días, bajo apercibimiento de designarseles Defensor de Oficio con quien se seguirán estas actuaciones.



Minas, 21 de marzo de 2024.

PATRICIA DANIELA MARTÍNEZ OLASCOAGA, Actuario Adjunto.
16) \$ 32713 10/p 8431 Abr 16- Abr 20

TERCER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Lavalleya de 3º Turno, dictada en autos: "CORTES BORDAGORRY, ORLANDO PRESCRIPCIÓN ADQUISITIVA BIEN INMUEBLE" IUE 2-14014/2023, a fin de emplazar (art. 127.4 del C.G.P.) a los últimos titulares y/o sucesores a cualquier título Sres. Amabilia Silva, Bruno Pereira y Angelino Pereira respecto a parte del padrón 2077 de la 8va Sección Catastral de Lavalleya con un área de 27has 8315 mc según plano de Mensura Prescripción, levantado en julio 2020, por el Agrimensor Martín L. Martínez e Inscripto en DNC, Registro Provisorio Oficina Delegada de Lavalleya con el número 495 el 14/8/2020 y a todos los que se consideren con derechos sobre los bienes inmuebles padrones rurales nros. 17.947 y 17.948 de la 8ª sección Catastral y Judicial de Lavalleya con un área total de 44has 545mc, según plano de Mensura Prescripción, levantado en agosto 2020, por el Agrimensor Martín L. Martínez e Inscripto en DNC, Registro Provisorio Oficina Delegada de Lavalleya con el número 496 el 14/8/2020 cuya prescripción se solicita, así como a los titulares de los padrones linderos N° 17.399 y 2.037, por el término de noventa días, bajo apercibimiento de designarse Defensor de Oficio.

Minas, 22 de febrero de 2024.

PATRICIA DANIELA MARTÍNEZ OLASCOAGA, Actuario Adjunto.
16) \$ 27660 10/p 8373 Abr 15- Abr 29

MALDONADO

JUZGADO DE PAZ

QUINTA SECCIÓN

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz 5ª Sección de Maldonado, dictada en autos: "NOCELLI CISNEROS, Verónica Paola y GRAUPERA SOCA, Ignacio.-ACCION DECLARATIVA DE DERECHOS POSESORIOS.-" IUE 298-257/2022, ante esta Sede se presentaron Verónica Paola Nocelli Cisneros e Ignacio Graupera Soca, promoviendo Acción declarativa de derechos posesorios sobre el siguiente bien inmueble: terreno con construcciones y demás mejoras que le acceden, PADRON NUMERO 9315, sito en la localidad catastral Sauce de Portezuelo, del Departamento de Maldonado, señalado como Solar 99, de la manzana 22 (manzana catastral 369), con un área de 405 metros cuadrados y se deslinda así: 15 metros al Norte, frente a calle Los Aromos; 27 metros al Este lindando con padrón 9314; 27 metros al Oeste lindando con padrón 9316; y 15 metros al Sur lindando con padrón 9296; según consta del plano de mensura realizado a los efectos de la presente acción, por el Agrimensor Pablo Fuentes, de junio de 2022, inscripto con el número 2750, el 22 de junio de 2022, en la Dirección General de Catastro. En consecuencia, SE CITA, LLAMA Y EMPLAZA

por el término de 90 días a todos los que se consideren con derecho sobre el referido bien que se pretende para que comparezcan en autos y en especial a su último titular registral, así como a la totalidad de los titulares de los predios linderos y/o ocupantes a cualquier título, bajo apercibimiento de designarse Defensor de Oficio, con quien se seguirá este procedimiento. EN FE DE ELLO y de mandato judicial, expido el presente, que sello, signo y firmo en la ciudad de Piriápolis, a los veintidos días del mes de febrero del año dos mil veinticuatro. Dra. Ana Hidalgo Juez de Paz.

Maldonado, 22 de febrero de 2024.

ANA LUCIA HIDALGO OSPITALECHE, Juez de Paz Ciudad.
16) \$ 39628 10/p 8806 Abr 18- May 03

PAYSANDÚ

JUZGADO DE PAZ DEPARTAMENTAL

TERCER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz Departamental de Paysandú de 3º Turno, dictada en autos: "ALBARENQUE AREVALO, MARÍA ROSA Y OTROS.PRESCRIPCIÓN ADQUISITIVA." IUE 308-727/2022, se hace saber que ante este Juzgado se han presentado María Rosa Albarenque y Carlos María Acosta Petit a promover acción de prescripción adquisitiva sobre el bien inmueble empadronado con el N°13.596 (trece mil quinientos noventa y seis), antes empadronado en mayor área con el número siete mil sesenta y tres (7063), ubicado en la décima segunda sección Judicial del Departamento de Paysandú, que según plano de mensura (Prescripción), levantado e inscripto de manera provisoria en la Dirección Nacional de Catastro con el N°1635, por el ingeniero Agrimensor Sebastián Gordienko Sorondo el 7 de diciembre de 2022, consta de una superficie de quinientos setenta y nueve metros ocho decímetros (579 metros 08 decímetros) que se deslinda así: Al norte de frente calle número 56 N "Alfredo Vázquez Varela con 26 metros 85 centímetros; al este , 21 metros 49 centímetros lindando con parte del padrón N°7063; al Sur 27 metros 04 centímetros limitando con parte del padrón N°13.345 y al Oeste 21 metros 49 centímetros lindando con padrón N°16.453. En consecuencia se cita, llama y emplaza por el término de 90 (noventa) días a todos los que se consideren con derechos de oponerse a esta gestión, especialmente a los Sres. Lucía Margarita Rodríguez Ramos, con domicilio en calle Vázquez Varela N°1138, al señor Felix Luis Blanco Venini con domicilio en calle Roldán N°2144 y al señor Juan Ismael Iparraguirre Gozález con domicilio en calle Alfredo Vázquez Varela N°1184; y a cualquier interesado para que comparezcan a deducir derechos ante este Juzgado, bajo apercibimiento de designarse Defensor de Oficio, con quien se seguirán estos procedimientos en caso de incomparecencia y a los efectos legales , se hacen estas publicaciones .

Paysandú, 09 de noviembre de 2023.

PIÉRA GLORIA MINOLI SEGUSSA, Juez Paz Dptal. Int..

16) \$ 42421 10/p 8109 Abr 12- Abr 26

RIVERA

JUZGADO DE PAZ

SÉPTIMA SECCIÓN

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz 7ª Sección de Rivera, dictada en autos: "ANEP-CODICEN.PRESCRIPCIÓN ADQUISITIVA" IUE 331-258/2018, Según providencia Nro. 6/2023 del 14/03/2023, se hace saber que ante ésta Sede se ha presentado la Accionante ANEP- CODICEN, promoviendo juicio de PRESCRIPCIÓN ADQUISITIVA TREINTENARIA, sobre el siguiente bien inmueble: Padrón N° 7810, ubicado en Arroyo Blanco localidad de la 7ma Sección Judicial del Departamento de Rivera, donde actualmente funciona la Escuela n° 50. El que se deslinda de la siguiente manera: Al Noroeste lindado con el padrón N° 1702, AL Sureste Camino Vecinal S/N. En especial se CITA, LLAMA y EMPLAZA, por el término de 90 días, al Sr Juan Francisco Ferreira Aldunate y/o sucesores, los titulares del Padrones Lindero n° 1702, Union Agriculture Group S.A, Sra. Ivone Biliciartu, Sr. Carlos Pimentel, Sr. Carlos Xavier, sucesores a cualquier título y a todos quienes se consideren con derechos sobre el referido bien, para que comparezcan a deducirlos en estos procedimientos de prescripción adquisitiva, bajo apercibimiento de designarse Defensor de oficio con quien se seguirán las actuaciones.

Rivera, 13 de abril de 2023.

CAROLINA ZIGNAGO DIGRIGORI, Juez Paz 1a. Categ..

16) (Cta. Cte.) 10/p 8351 Abr 15- Abr 29

JUZGADO DE PAZ DEPARTAMENTAL

TERCER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz Departamental de Rivera de 3º Turno, dictada en autos: "SUAREZ BORGES, NAZARIO y OTROPRESCRIPCIÓN ADQUISITIVA BIEN INMUEBLE" IUE 2-28683/2023, y de acuerdo a lo dispuesto por Decreto Nro. 627 de fecha 13 de Setiembre de 2023, se CITA, LLAMA Y EMPLAZA, por el término de NOVENTA DIAS, a todos los que se consideren con derechos sobre el bien inmueble: Padrón 8707 parte, sito en la 6ta. Sección Catastral de Rivera, Paraje Rincón de Yaguarí, con un área total de 32 há, 3838 m2, Plano del Ing. Agrim. Rafael Cabrera Rodriguez, inscripto provisoriamente en la Dirección Nacional de Catastro con el Nro. 990 de fecha 22 de Febrero de 2023, cuya Prescripción se pretende y en especial a los Sres. Domingo Borges de Olivera; Orfilio Rodríguez Pintos; Braulio, Anselmo, Isabel, Vicia Rodríguez Pintos; Ceni y María Eni Rodríguez Romero; José María Nuñez; Facundo Gustavo y Nury Ester Nuñez Borges; Braulio Rodriguez González e Idalina Pintos de Rodríguez y/o Sucesores a cualquier título, a estar a derecho en estos autos, bajo apercibimiento de designación de Defensor de Oficio en caso de incomparecencia. Dra. Silvia Cecilia Silva Irigaray. Jueza de Paz Departamental de Tercer Turno de Rivera

Rivera, 08 de abril de 2024.
SILVIA CECILIA SILVA IRIGARAY, Juez Paz Dptal. Int..
16) \$ 28724 10/p 8146 Abr 12- Abr 26

ROCHA

JUZGADO DE PAZ

CUARTA SECCIÓN

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz 4ª Sección de Rocha, dictada en autos: "CASTILLO MARTIRENA, YOLANDA DIRLA, IGLESIAS CASTILLO, CLAUDIA VIRGINIA Y CESAR FRANCISCO/PREScripción ADQUISITIVA=" IUE 348-480/2022, Por disposición del Sra. Juez de Paz 4ª. Sección de Rocha, dictada en autos "CASTILLO MARTIRENA, YOLANDA DIRLA, IGLESIAS CASTILLO CLAUDIA VIRGINIA Y CESAR FRANCISCO. - Prescripción adquisitiva". IUE 348-480/2022, en cumplimiento de lo dispuesto por auto N°1155/2023, se hace saber por este Juzgado se presentó la Sra. Yolanda Castillo promoviendo juicio de usucapión respecto de los siguientes bienes inmuebles: solar de terreno con mejoras empadronado con el número UN MIL SEISCIENTOS SESENTA Y NUEVE (1669) y solar de terreno baldío empadronado con el número UN MIL SEISCIENTOS SETENTA (1670), que según plano del agrimensor Agustín Decuadra, inscripto provisoriamente en la Dirección General de Catastro Oficina delegada de Rocha el 17 de octubre de 2022 con el número 1612, se compone de una superficie de un mil dieciocho metros cuadrados y sesenta y dos decímetros (1018 m2 62 dm2) y se individualizan así: Solar de terreno con mejoras empadronado con el número UN MIL SEISCIENTOS SESENTA Y NUEVE (1669), con un área de 512 m2, deslinda así: 16 metros de frente al Noreste a calle Yaros, 32 metros al sureste lindando con el padrón 1670, 16 metros al Suroeste lindando con el padrón 1668, y 32 metros al Noroeste lindando con el padrón 1667; y Solar de terreno baldío empadronado con el número UN MIL SEISCIENTOS SETENTA (1670), con un área de 506 m2 y 62 dm2, deslinda así: 11 metros de frente al Noreste a calle Yaros, 27 metros al Sureste también de frente a calle Guaraníes por ser esquina, uniendo ambos frentes ochava curva de 5 metros; 16 metros al Suroeste lindando con el padrón 1531; y 32 metros al Oeste lindando con el padrón 1669. . En consecuencia, se CITA, LLAMA Y EMPLAZA a Claudia Teotima Martirena y a todos los que se consideren con derechos sobre los bienes de autos, para que EN EL TERMINO DE 90 DÍAS comparezcan ante la Sede a deducir sus derechos bajo apercibimiento de designárseles Defensor de Oficio (Art. 127 del C.G.P.). EN FE DE ELLO, expido el presente.

Se deja constancia de que el presente goza del beneficio de Auxiliatoria de pobreza.

Rocha, 11 de abril de 2024.

NATALIA CAROLINA ESTECHE SANCHIS,

Juez de Paz Ciudad.

16) (Sin Costo) 10/p 8208 Abr 12- Abr 26

SEPTIMA SECCIÓN

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz 7ª Sección de Rocha, dictada en autos: "LOPEZ CANCLINI JOSE PEDRO/USUCAPION" IUE

351-461/2022, Por disposición del Sr/a. Juzgado de Paz de la 7ª Sección de Rocha, dictada en autos "López Candlini José Pedro. Usucapión" IUE 351-461/2022, en cumplimiento de lo dispuesto por auto N°277/2024, se hace saber que ante este Juzgado se presentó el Sr. José Pedro López promoviendo juicio de usucapión respecto del siguiente bien inmueble: solar de terreno con sus construcciones y mejoras que contiene, ubicado en la localidad catastral Atlántica, zona urbana del departamento de Rocha, empadronado con el número MIL DOCIENTOS SESENTA Y SEIS (1266), que según plano de mensura de prescripción del agrimensor Nelson Soria, inscripto provisoriamente en la Dirección General de Catastro Oficina delegada de Rocha el 27 de octubre de 2020 con el número 1404, se compone de una superficie de seiscientos treinta y ocho metros ochenta y ocho decímetros (638 m 88dm); y se deslinda así: al Noroeste 27,28 metros de frente a calle Antonio Llado, al Noroeste 27,28 metros también de frente a Avenida Océano Atlántico por ser esquina, uniendo ambos frentes ochava curva de 11,34 metros, al Sureste 17,47 metros lindando con el padrón 1291, y al Suroeste 17,47 metros lindando con el padrón 1267. En consecuencia, se CITA, LLAMA Y EMPLAZA a Cynthia Narvay Szimmer en calidad de última titular registral del padrón a prescribir, así como a los titulares de los linderos: padrón N°267 Sra. carolina Vidal Puyo y por el padrón N°12391 los Sres. Daniel, Gloria, Gladys y Enrique Apesteguy y a todos los que se consideren con derechos sobre los bienes de autos, para que EN EL TERMINO DE 90 DÍAS comparezcan ante la Sede a deducir sus derechos bajo apercibimiento de designárseles Defensor de Oficio (Art. 127 del C.G.P.). EN FE DE ELLO, expido el presente. La Paloma, 3 de abril de 2024.

Rocha, 11 de abril de 2024.

ROBERTO RICARDO SORIA SENA, Juez de Paz Ciudad.

16) \$ 43883 10/p 8489 Abr 16- Abr 30

SALTO

JUZGADO DE PAZ DEPARTAMENTAL

PRIMER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz Departamental de Salto de 1º Turno, dictada en autos: "MORI GIAMBIASI, SUSANA - PRESCRIPCIÓN ADQUISITIVA BIEN INMUEBLE" IUE 2-108167/2023, se ha iniciado trámite de prescripción adquisitiva respecto del inmueble ubicado en el departamento de Salto, localidad catastral Salto, padrón actual N° 21073 (anterior rural N° 3388), el que según plano de mensura del Ingeniero Agrimensor Paulo MARTINEZ, inscripto en la Oficina Delegada de Catastro de Salto con el N° 986 el 27/07/2020, consta de una superficie de 67917 metros cuadrados 88 decímetros cuadrados, y se deslinda así: al ESTE 198 m con 64 cm con frente a EX RUTA NACIONAL N° 3, al SUR 340 metros con 72 cm linda con los padrones N° 21600 y N° 33702, al OESTE 199 m con 32 cm linda con los padrones N° 37613 y N° 37.614, y al NORTE 342 m linda con los padrones N° 34.659, N° 34.658 y N° 29.154.

En consecuencia se cita, llama y emplaza a los últimos titulares registrales: Sres: María Inés, Ramona Margarita, Roberto María, Baldomero Norberto, Ana Esther, Ana Teresita, Bernarda Carmen, Cornelio María, María José, Juan Carlos, María Leocadia, Jorge Roque y José Luis, todos ellos de apellidos SILVA ORIHUELA, en su calidad de herederos del Sr.Cornelio Cipriano SILVA y/o sus sucesores a título universal y/o particular, y todos quienes se consideren con derechos sobre el referido inmueble, a que deduzcan sus derechos dentro del plazo de 90 días, bajo apercibimiento de designársele defensor de oficio con quien se continuarán las actuaciones.-

Salto, 16 de abril de 2024.

MÓNICA VALERIA RAMÍREZ MELLO, Juez Paz Dptal. Int..

16) \$ 35905 10/p 8884 Abr 19- May 06

SAN JOSÉ

JUZGADO DE PAZ DEPARTAMENTAL DE LIBERTAD

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz Departamental de Libertad, dictada en autos: "MENDEZ ELIZALDE, DANIEL - PRESCRIPCIÓN ADQUISITIVA BIEN INMUEBLE" IUE 2-74190/2022, según providencia n° 140/2024 de fecha 23/02/2024, se cita llama y emplaza por el término de 90 días a todos los que se consideren con derechos y especialmente al último titular Banco Industrial y Comercial de San José y sus sucesores a cualquier título sobre padrón N° 66 Solar 8 de la 6ta sección judicial de San José, localidad catastral Villa María, que según plano del agrimensor José A. Calvo Rojo, inscripto en catastro con el N° 1059 el 18/12/2020, tiene una superficie de 500 mc y se deslinda así: al sureste 15 metros 62 decímetros de frente a calle Ombú, al suroeste 29 metros 49 decímetros lindando con padrón 218, al noroeste, dos líneas quebradas, la primera de 12 metros 29 decímetros lindando con padrón 188 y la segunda de 4 metros, lindando con padrón 180, al noreste, 33 metros, 50 decímetros lindando con padrón 197; bajo apercibimiento de designárseles Defensor de Oficio.

Libertad, 21 de marzo de 2024.

ANDREA ISABEL CORA MORALES, Juez Paz Dptal. Int..

16) \$ 25532 10/p 8874 Abr 19- May 06

TREINTA Y TRES

JUZGADO DE PAZ DEPARTAMENTAL

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz Departamental de Treinta y Tres, dictada en autos: "CABRERA RECOBA, ELENA- PRESCRIPCIÓN TREINTENARIA ADQUISITIVA-" IUE 413-294/2019, por decreto N° 2267/2023 de fecha 20 de Octubre de 2023, dictado en estos autos.-SE HACE SABER: que ante esta Sede se ha presentado la Sra. Elena CABRERA RECOBA, C.I.3.018.244-0, promoviendo acción de PRESCRIPCIÓN TREINTENARIA ADQUISITIVA sobre

el siguiente BIEN INMUEBLE: parte del Padrón N° (CUATRO MIL CIENTO OCHO) 4108, Localidad Catastral de Treinta y Tres, Departamento de Treinta y Tres, zona urbana, manzana 60, que según plano de Mensura Prescripción de la Ing. Agrimensora Marianella Méndez, inscripto en el Registro Provisorio de la Dirección Nacional de Catastro Oficina Delegada de Treinta y Tres con el N° 430 el 20/08/2018, consta de una superficie de 53,05 metros cuadrados y se deslinda así: al NORTE 3,68 metros de frente a la calle Manuel Lavalleja; al ESTE 21,48 metros con Padrón 3972; al SUR 1,91 metros con parte de Padrón N° 7076; al OESTE tres líneas quebradas lindando con parte del Padrón N° 4108 que corren de Sur a Norte la primera de 13,07 metros, de Este a Oeste la segunda de 2,08 metros y la tercera de Sur a Norte de 8,41 metros.-En consecuencia, SE CITA, LLAMA Y EMPLAZA al último titular registral, y/o a sus sucesores a cualquier título, especialmente a Magdaleno Bauzil y/o sucesores a cualquier título y a sucesores de Maxima Carmen Acosta, especialmente a Vitalia, Anastasia Haydee, Elbio Victor, Benigno, Rosa, Esmeraldina, Mauricio Magdaleno Bauzil Acosta, a los titulares y/o sucesores a cualquier título del Padrón linderero N° 3972 especialmente a Elena Cabrera Recoba; a los titulares y/o sucesores a cualquier título del Padrón linderero N° 4108 especialmente a Magdaleno Bauzil y/o sucesores a cualquier título y a sucesores de Maxima Carmen Acosta, especialmente a Vitalia, Anastasia Haydee, Elbio Victor, Benigno, Rosa, Esmeraldina, Mauricio Magdaleno Bauzil Acosta y a todos los que se consideren con derecho sobre el inmueble Padrón N° 4108 de Treinta y Tres, cuya prescripción se solicita, por el término de (90) NOVENTA DÍAS, bajo apercibimiento de designarse Defensor de Oficio con quien se seguirán estas actuaciones.- Gerardo Gabriel PINI GARCÍA, JUEZ DE PAZ DEPARTAMENTAL TREINTA Y TRES Se deja constancia de que el presente goza del beneficio de Auxiliatoria de pobreza. Treinta y Tres, 12 de abril de 2024. GERARDO GABRIEL PINI GARCÍA, Juez Paz Dptal. Int.. 16) (Sin Costo) 10/p 8322 Abr 15- Abr 29

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez de Paz Departamental de Treinta y Tres, dictada en autos: "ANCIBAR SEGOVIA CHUCHA -PRESCRIPCIÓN TREINTENARIA -" IUE 413-586/2020, por decreto N° 406/2024 de fecha 02 de Abril de 2024, dictado en estos autos.-SE HACE SABER QUE: ante esta Sede se ha presentado Chucha Ancibar Segovia, C.I. 3.906.383-7, promoviendo acción de PRESCRIPCIÓN TREINTENARIA sobre el siguiente BIEN INMUEBLE: solar y construcciones y demás mejoras que le acceden, ubicado en la Localidad Catastral de Treinta y Tres, Departamento de Treinta y Tres, zona urbana, manzana N° 302, Padrón N° tres mil doscientos treinta y cinco (3235), que según plano de la Ing. Agrimensora Marianella Méndez, inscripto en la Dirección Nacional de catastro con el N° 461, el 16 de diciembre de 2019, consta de una superficie de 404 m2 06 dcm, y se deslinda así: al NOROESTE 12,87 m de frente a calle Juan benito Blanco; al NORESTE dos tramos de recta que miden 16,55 m lindando con Padrón N° 3222 y 13,76

m lindando con parte de Padrón N° 3223; al SURESTE 13,60 m lindando con Padrón N° 3226; al SUROESTE tres tramos de recta que miden 9,18 m, 10,96 m y 10,02 m lindando con Padrón N° 3234.-En consecuencia, SE CITA, LLAMA Y EMPLAZA al último titular y/o a sus sucesores a cualquier título, a los titulares del Padrón linderos N° 3223 especialmente a Ruben Alido Machado Brun casado con Isabel Rivero Rivero y a los titulares del Padrón linderero N° 3234 y a todos los que se consideren con derechos sobre el bien cuya prescripción se solicita, por el término de (90) NOVENTA DÍAS, bajo apercibimiento de designarse Defensor de Oficio con quien se seguirán estas actuaciones.- Treinta y tres, Dr. Gerardo gabriel PINI GARCIA-JUEZ DE PAZ DEPARTAMENTAL DE TREINTA Y TRES

Treinta y Tres, 05 de abril de 2024.
GERARDO GABRIEL PINI GARCÍA, Juez Paz Dptal. Int..

Última Publicación
16) \$ 41889 10/p 7813 Abr 10- Abr 24

Propiedad
Literaria y Artística



BIBLIOTECA NACIONAL REGISTRO DE DERECHOS DE AUTOR

Daniel Martín Rodríguez Bernasconi, solicita la inscripción de la/s obra/s titulada/s: "VIDAS EN LA VIDA", (Novela), de la/s cual/es se declara/n autor. Montevideo, 23 de abril de 2024.

Única Publicación
17) \$ 208 1/p 9234 Abr 24- Abr 24

Joaquín Díaz Amir y Gonzalo Javier Ansa Amoroso, solicita la inscripción de la/s obra/s titulada/s: "7 DE ESPADAS", (Guion cinematográfico), de la/s cual/es se declara/n autores. Montevideo, 23 de abril de 2024.

Única Publicación
17) \$ 208 1/p 9211 Abr 24- Abr 24

Sergio Andrés Gutiérrez Torres, solicita la inscripción de la/s obra/s titulada/s: "Curso de Java con Spring Boot", (Educación/ Curso de programación), de la/s cual/es se declara/n autor. Montevideo, 23 de abril de 2024.

Única Publicación
17) \$ 208 1/p 9199 Abr 24- Abr 24

Ramiro Humberto Ciocca de los Santos, solicita la inscripción de la/s obra/s titulada/s: "MAESTRO VIRTUAL", (Software), de la/s cual/es se declara/n autor. Montevideo, 23 de abril de 2024.

Única Publicación
17) \$ 208 1/p 9183 Abr 24- Abr 24

Joaquín Lucero Villavedra, solicita la inscripción de la/s obra/s titulada/s: "Jen Dohbri", (Album musical), de la/s cual/es se declara/n autor. Montevideo, 08 de abril de 2024.

Única Publicación
17) \$ 208 1/p 9148 Abr 24- Abr 24

Mauro Iván Sarser Busso, solicita la inscripción de la/s obra/s titulada/s: "UN LUGAR PARA VOLVER", (Guion de cortometraje), de la/s cual/es se declara/n autor. Montevideo, 18 de abril de 2024.

Única Publicación
17) \$ 208 1/p 9141 Abr 24- Abr 24

Alicia Rosmary Techera Mérica, solicita la inscripción de la/s obra/s titulada/s: "AHIMSA- PROGRAMA DE CONVIVENCIA SIN VIOLENCIA Y PREVENCIÓN DEL BULLYING", (Educación/ Psicología, Programa de prevención del Bullying), de la/s cual/es se declara/n autora. Montevideo, 19 de abril de 2024.

Única Publicación
17) \$ 208 1/p 9138 Abr 24- Abr 24

María Noel Granja Chao, solicita la inscripción de la/s obra/s titulada/s: "Secuencia Masajes Shantala", (Ilustraciones), de la/s cual/es se declara/n autora. Montevideo, 17 de abril de 2024.

Única Publicación
17) \$ 208 1/p 9136 Abr 24- Abr 24

Procesos
Concursales



PODER JUDICIAL

MONTEVIDEO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA
INSTANCIA DE CONCURSOS

PRIMER TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Concursos de 1º Turno, dictada en autos: "MASBOLSA S.R.L. CONCURSO NECESARIO - LEY 18387" IUE 2-23726/2024, se hace saber que por decretos N° 643/2024 y N° 644/2024, ambos de fecha 17/04/2024, se declaró el concurso NECESARIO de MASBOLSA S.R.L., R.U.T. 217844370018 con domicilio en Marco Bruto 1042 apto.903, tratándose de un PEQUEÑO CONCURSO. Se suspendió la legitimación de la concursada MASBOLSA S.R.L. para disponer y obligar a la masa del concurso y se designó Síndico a la Dra. Micaela Techera. Se convoca a Junta de Acreedores para el día 23 de julio de 2024 a las 14:30 horas, en esta Sede, sita en la calle San José 1132, piso 3. Las presentes publicaciones se realizarán SIN COSTO, por no existir recursos suficientes para

cubrirlos, en virtud de lo dispuesto en autos (artículo 21 de la Ley Nº 18.387).

EN FE DE ELLO y de mandato judicial se expiden dos ejemplares de un mismo tenor, que sello y firmo en Montevideo, dieciocho de abril de dos mil veinticuatro..

CAROLINA da LUZ PEREIRA, Actuario Adjunto.

Última Publicación

18) (Sin Costo) 3/p 8904 Abr 19- Abr 24

SEGUNDO TURNO

EDICTO

Por auto Nº 691/2024 de fecha 08/04/2024 dictado por el Sr/a. Juez Letrado de Concursos de 2º Turno, en los autos caratulados: "SUMICIEL S.A. CONCURSO NECESARIO LEY 18387 INCIDENTE DE CALIFICACIÓN", IUE 41-20/2024, se dispuso proceder a la publicación del decreto Nº 497/2024 de fecha 14/03/2024, dictado en los autos: "SUMICIEL SA - CONCURSO NECESARIO LEY 18.387", IUE: 2-67620/2023 el cual ordena la formación de pieza por separado de incidente de calificación a los efectos previstos por el Art. 197 de la Ley 18.387, para que dentro de los quince días siguientes a contar desde la publicación, cualquier acreedor o persona que acredite un interés legítimo, comparezca denunciando los hechos que considere relevantes para su calificación como culpable.

Las presentes publicaciones se realizarán SIN COSTO, por no existir recursos suficientes para cubrirlos, en virtud de lo dispuesto en autos (artículo 21 de la Ley Nº 18.387).

EN FE DE ELLO y de mandato judicial se expiden dos ejemplares de un mismo tenor, que sello y firmo en Montevideo, dieciocho de abril de dos mil veinticuatro..

MILDRED VIRGINIA ROS FIGUEROA, Actuario.

18) (Sin Costo) 3/p 8985 Abr 23- Abr 25

EDICTO

Por resolución 824/2024 de fecha 17/04/2024 dictada por el Sr/a. Juez Letrado de Concursos de 2º Turno, en autos caratulados: "COMMITMENT S.A. - CONCURSO NECESARIO LEY 18387", IUE 2-63011/2023, se dispuso la liquidación de la masa activa de COMMITMENT SA- CONCURSO NECESARIO LEY 18.387, Nº de RUT 215948290014, con domicilio en Juan Pablo Laguna Nº 3485 apto 314, Se mantuvo la suspensión de la legitimación de la deudora para disponer y obligar a la masa del concurso, continuando la Síndico nombrada Stella BORJA. Se decretó la disolución de COMMITMENT S.A. y el cese de sus administradores..

Las presentes publicaciones se realizarán SIN COSTO, por no existir recursos suficientes para cubrirlos, en virtud de lo dispuesto en autos (artículo 21 de la Ley Nº 18.387).

EN FE DE ELLO y de mandato judicial se expiden dos ejemplares de un mismo tenor, que sello y firmo en Montevideo, diecisiete de abril de dos mil veinticuatro..

ANALIA MARÍA ELGART MANFREDI, Actuario Adjunto.

Última Publicación

18) (Sin Costo) 3/p 8855 Abr 19- Abr 24

Rectificaciones de Partidas



PODER JUDICIAL

MONTEVIDEO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE FAMILIA

SEGUNDO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 2º Turno, dictada en autos caratulados: "PEREZ RODRIGUEZ, ISABEL - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-24261/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Matrimonio de: Cristóbal PÉREZ y Preciosa GONZÁLEZ, inscripta el día 08/03/1930, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 10 del Departamento de Montevideo, Acta Nº 88, en el sentido que: donde dice "hijo de Juan Pérez y de María Fernández" debe decir "hijo de Juan Pérez y de María Ramos Fernández" por así corresponder.

Montevideo, 10 de abril de 2024.

MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.

19) (Sin Costo) 10/p 7943 Abr 11- Abr 25

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 2º Turno, dictada en autos caratulados: "PEREZ RODRIGUEZ, ISABEL - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-24261/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: Carlos PÉREZ GONZÁLEZ, inscripta el día 29/10/1933, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 10 del Departamento de Montevideo, Acta Nº 1376, en el sentido que: donde dice "nieta por línea paterna de Juan Pérez y de María Fernández" debe decir "nieta por línea paterna de Juan Pérez y de María Ramos Fernández" por así corresponder.

Montevideo, 10 de abril de 2024.

MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.

19) (Sin Costo) 10/p 7942 Abr 11- Abr 25

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 2º Turno, dictada en autos caratulados: "FERRANTE MARTINEZ, PATRICIA y otro - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-37558/2023, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: Stephany Valeria BEVEDER FERRANTE, inscripta el día 11/07/2001, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 2 del Departamento de Montevideo, Acta Nº 794, en el sentido que: donde dice respecto a Miguel Ferrante "oriental" debe decir "italiano" por así corresponder.

Montevideo, 09 de abril de 2024.

MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.

Última Publicación

19) (Sin Costo) 10/p 7765 Abr 10- Abr 24

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 2º Turno, dictada en autos caratulados: "FERRANTE MARTINEZ, PATRICIA y otro - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-37558/2023, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: Patricia FERRANTE MARTÍNEZ, inscripta el día 24/05/1978, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 11 del Departamento de Montevideo, Acta Nº 3179, en el sentido que: donde dice respecto a Miguel Ferrante "oriental" debe decir "italiano" por así corresponder.

Montevideo, 09 de abril de 2024.

MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.

Última Publicación

19) (Sin Costo) 10/p 7764 Abr 10- Abr 24

TERCER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 3º Turno, dictada en autos caratulados: "GORGIA, FEDERICO - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-9674/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Matrimonio de: JOSÉ LAGATTA, inscripta el día 17/12/1982, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. tercera sección del Departamento de Montevideo, Acta Nº 74, en el sentido que: Donde dice: "26 de diciembre de 1865" debió decir "27 de diciembre de 1865" por así corresponder.

Montevideo, 12 de abril de 2024.

SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA, Actuario.

19) (Sin Costo) 10/p 8314 Abr 15- Abr 29

NOVENO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 9º Turno, dictada en autos caratulados: "DELGADO MAGNO, MARIA DEL CARMEN y otros - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-21168/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Defunción de: Maria Luisa MAGNO GUTIERREZ, inscripta el día 27/03/2007, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 15 del Departamento de Canelones, Acta Nº 145, en el sentido que: donde dice "casada" debe decir "viuda" por así corresponder.

Montevideo, 09 de abril de 2024.

MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.

Última Publicación

19) (Sin Costo) 10/p 7762 Abr 10- Abr 24

DÉCIMO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 10º Turno, dictada en autos caratulados: "URRUTI FRASCARELLI, LUCIANA y otro - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-10712/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Defunción de: MIRNA FRASCARELLI DOMENECH, inscripta el día 30/10/2023, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. Nº2 del Departamento de Montevideo, Acta Nº A-1645, en el sentido que: Donde dice: "Estado Civil.: divorciado" debió decir "Estado Civil: casada" por así corresponder.

Montevideo, 12 de abril de 2024.
SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.
19) (Sin Costo) 10/p 8312 Abr 15- Abr 29

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 10º Turno, dictada en autos caratulados: "FERNANDEZ MARTINEZ, STEFANI - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-15865/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: BENJAMÍN DAVID MESA FERNÁNDEZ, inscripta el día 25/04/2018, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. N°5 del Departamento de Montevideo, Acta N° A-837, en el sentido que: Donde dice "ESTEFANI FERNANDEZ MARTÍNEZ" debió decir; "STEFANI FERNANDEZ MARTÍNEZ" por así corresponder.

Montevideo, 10 de abril de 2024.
SANDRA IVONNE DOS SANTOS CORREA,
Actuario.
19) (Sin Costo) 10/p 8103 Abr 12- Abr 26

DECIMOSEGUNDO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 12º Turno, dictada en autos caratulados: "VERA MARTINEZ, ANGEL - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-21684/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: Ángel Hugo VERA MARTINEZ, inscripta el día 17/03/1952, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 8ª del Departamento de Montevideo, Acta N° 1492, en el sentido que: donde dice "ANGEL MARIA" debe decir " ANGEL HUGO", por así corresponder.

Montevideo, 11 de abril de 2024.
ADRIANA JULIETA FISAS VILLANUEVA,
Actuario.
19) (Sin Costo) 10/p 8181 Abr 12- Abr 26

DECIMOTERCER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 13º Turno, dictada en autos caratulados: "LEÁNIZ ROURE, JUAN - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-19133/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Matrimonio de: JUAN ERNESTO LEANIZ ROURE, inscripta el día 04/05/2000, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 4 del Departamento de Montevideo, Acta N° 269, en el sentido que: donde dice: nació el " dieciocho de febrero de mil novecientos sesenta y dos " debe decir: nació el " dieciocho de febrero de mil novecientos sesenta y cuatro " por así corresponder.

Montevideo, 23 de abril de 2024.
XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES,
Actuario Adjunto.

Primera Publicación

19) (Sin Costo) 10/p 9258 Abr 24- May 08

DECIMOQUINTO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 15º Turno, dictada en autos caratulados: "DENIS ORCAJO, VICTOR - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE

2-13786/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: Victor Manuel Denis Orcajo, inscripta el día 09/12/1971, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 10ª Sección del Departamento de Canelones, Acta N° 168, en el sentido que: donde dice "...María del Carmen Orcajo" debió decir "...María de los Angeles Orcajo" por así corresponder.

Montevideo, 10 de abril de 2024.
MARÍA NOEL CAYATA TAPIE, Actuario Adjunto.
19) (Sin Costo) 10/p 8047 Abr 11- Abr 25

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 15º Turno, dictada en autos caratulados: "BOLDOR, CASANDRA y otro - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-12311/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: Octavio Stefan Alvarez Boldor, inscripta el día 02/09/2022, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 1 del Departamento de Montevideo, Acta N° A-1221, en el sentido que: en la nacionalidad de Casandra Stefana Boldor donde dice "...uruguaya..." debió decir "...rumana...", y en el país de nacimiento donde dice "... Uruguay..." debió decir "...Rumania..." por así corresponder.

Montevideo, 10 de abril de 2024.
MARÍA NOEL CAYATA TAPIE, Actuario Adjunto.
19) (Sin Costo) 10/p 8045 Abr 11- Abr 25

DECIMOSÉPTIMO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 17º Turno, dictada en autos caratulados: "MARQUEZ LABANDERA, BRIGIDA - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-19661/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: BRIGIDA MARGARET MARQUEZ LABANDERA, inscripta el día 09/12/1966, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 8 del Departamento de Montevideo, Acta N° 5079, en el sentido que: Donde dice que "... es hija de Hermes Marquez..." , debe de decir que "...es hija de Hermes Marques..." Y en el margen donde dice "...Marquez..." debe de decir " ...Marques..." por así corresponder. Donde dice que es "...brasileiro..." debe decir "...portugues..." por así corresponder por así corresponder.

Montevideo, 08 de abril de 2024.
FABIANA LETICIA LORENZO PERI, Actuario Adjunto.

Última Publicación

19) (Sin Costo) 10/p 7723 Abr 10- Abr 24

VIGÉSIMO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 20º Turno, dictada en autos caratulados: "CANALS, LUIS y otro - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-24464/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: IAN VALENTIN CANALS SILVEIRA, inscripta el día 10/09/2003, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 3 del Departamento de Montevideo, Acta N° 908, en el sentido que: EN EL CUERPO DE LA PARTIDA DONDE

DICE --SERGIO MARTIN CANALS---DE TREINTA AÑOS, DEBE DECIR SERGIO MARTIN CANALS---DE TREINTA Y UN AÑOS por así corresponder.

Montevideo, 12 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
19) (Sin Costo) 10/p 8414 Abr 16- Abr 30

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 20º Turno, dictada en autos caratulados: "CANALS, LUIS y otro - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-24464/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Defunción de: ELENA OLGA BOGANI DE CANALS, inscripta el día 22/09/1949, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 8 del Departamento de Montevideo, Acta N° 945, en el sentido que: EN EL CUERPO DE LA PARTIDA DONDE DICE NACIDA EN---DE TREINTA Y CINCO AÑOS, DEBE DECIR NACIDA EN MONTEVIDEO DE TREINTA Y UN AÑOS---Y DONDE DICE QUE LA FINADA ERA HIJA DE LUIS E. BOGANI Y---DEBE DECIR---QUE LA FINADA ERA HIJA DE LUIS ERNESTO BOGANI Y -- por así corresponder.

Montevideo, 12 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
19) (Sin Costo) 10/p 8412 Abr 16- Abr 30

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 20º Turno, dictada en autos caratulados: "CANALS, LUIS y otro - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-24464/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Matrimonio de: ARTURO CANALS Y MARIA OLGA BOGANI, inscripta el día 19/12/1936, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 7 del Departamento de Montevideo, Acta N° 210, en el sentido que: EN EL MARGEN DE LA PARTIDA DONDE DICE CON BOGANI MARIA OLGA, DEBE DECIR CON BOGANI ELENA OLGA, Y EN EL CUERPO DE LA PARTIDA DONDE DICE Y DOÑA MARIA OLGA BOGANI---, DEBE DECIR Y DOÑA ELENA OLGA BOGANI.- por así corresponder.

Montevideo, 12 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
19) (Sin Costo) 10/p 8405 Abr 15- Abr 29

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 20º Turno, dictada en autos caratulados: "CANALS, LUIS y otro - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-24464/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: ELENA OLGA BOGANI, inscripta el día 24/12/1917, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 14 del Departamento de Montevideo, Acta N° 342, en el sentido que: EN EL CUERPO DE LA PARTIDA DONDE DICE COMPARECIO DON LUIS BOGANI---, DEBE DECIR COMPARECIO DON LUIS ERNESTO BOGANI---Y DONDE DICE QUE ES NIETA POR LINEA PATERNA DE DON ERNESTO BOGANI DE CINCUENTA Y TRES AÑOS---, DEBE DECIR QUE ES NIETA POR LINEA PATERNA DE DON ERNESTO POLICARPO BOGANI DE CINCUENTA Y CUATRO AÑOS.- por así corresponder.

Montevideo, 12 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
19) (Sin Costo) 10/p 8401 Abr 15- Abr 29

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 20º Turno, dictada en autos caratulados: "CANALS, LUIS y otro - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-24464/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Defunción de: LUIS BOGANI, inscripta el día 02/08/1927, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 2 del Departamento de Montevideo, Acta Nº 65, en el sentido que: EN EL MARGEN DE LA PARTIDA DONDE DICE BOGANI LUIS DEBE DECIR BOGANI LUIS ERNESTO, Y EN EL CUERPO DE LA PARTIDA DONDE DICE FALLECIO LUIS BOGANI, DEBE DECIR FALLECIO LUIS ERNESTO BOGANI, Y DONDE DICE QUE EL FINADO ERA HIJO DE ERNESTO BOGANI---DE SESENTA Y TRES AÑOS---Y NIETO POR LINEA PATERNA DE VICENTE BOGANI Y LUISA BONOMI, DEBE DECIR QUE EL FINADO ERA HIJO DE ERNESTO POLICARPO BONOMI Y LUISA BONOMI, DEBE DECIR QUE EL FINADO ERA HIJO DE ERNESTO POLICARPO BOGANI---DE SESENTA Y CUATRO AÑOS---Y NIETO POR LINEA PATERNA DE VINCENZO BOGANI Y LUGIA BONOMI- por así corresponder.

Montevideo, 12 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
19) (Sin Costo) 10/p 8396 Abr 15- Abr 29

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 20º Turno, dictada en autos caratulados: "CANALS, LUIS y otro - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-24464/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Matrimonio de: LUIS BOGANI Y MARIA ANTONIA MAIDANA, inscripta el día 06/03/1915, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 3 del Departamento de Montevideo, Acta Nº 15, en el sentido que: EN EL MARGEN DE LA PARTIDA DONDE DICE BOGANI LUIS---DEBE DECIR BOGANI LUIS ERNESTO, Y EN EL CUERPO DONDE DICE ---COMPARECE DON LUIS BOGANI---HIJO DE DON ERNESTOBOGANI---, DEBE DECIR COMPARECE DON LUIS ERNESTO BOGANI---HIJO DE DON ERNESTO POLICARPO BOGANO, POR ASI CORRESPONDER por así corresponder.

Montevideo, 12 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
19) (Sin Costo) 10/p 8363 Abr 15- Abr 29

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 20º Turno, dictada en autos caratulados: "CANALS, LUIS y otro - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-24464/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: LUIS ERNESTO BOGANI, inscripta el día 29/05/1889, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 14 del Departamento de Montevideo, Acta Nº 215, en el sentido que: EN EL CUERPO DE LA PARTIDA DONDE DICE COMPARECIO DON ERNESTO BOGANI---DE TREINTA Y SEIS---DEBE DECIR---COMPARECIO ERNESTO POLICARPO BOGANI---DE

VEINTISEIS AÑOS, DONDE DICE QUE ES NIETO POR LINEA PATERNA DE VICENTE BOGANI Y DE LUISA BOLONIA , DEBE DECIR QUE ES NIETO POR LINEA PATERNA DE VINCENZO BOGANI Y DE LUGIA BONONI, POR ASI CORRESPONDER por así corresponder.

Montevideo, 12 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
19) (Sin Costo) 10/p 8350 Abr 15- Abr 29

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 20º Turno, dictada en autos caratulados: "CANALS, LUIS y otro - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-24464/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Defunción de: ERNESTO BOGANI, inscripta el día 03/02/1934, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 3 del Departamento de Montevideo, Acta Nº 9, en el sentido que: EN EL MARGEN DE LA PARTIDA DONDE DICE BOGANI ERNESTO, DEBE DECIR BOGANI ERNESTO POLICARPO, EN EL CUERPO DONDE DICE FALLECIO ERNESTO BOGANI---NACIDO EN ITALIA---DE SESENTA Y TRES AÑOS---HIJO DE SE IGNORA DEBE DECIR FALLECIO ERNESTO POLICARPO BOGANI---NACIDO EN LOCATE VERESINO (PROVINCIA DE COMO) ITALIA---, DE SESENTA Y UN AÑOS---HIJO DE VINCENZO BOGANI Y DE LUGIA BONONI, POR ASI CORRESPONDER.- por así corresponder.

Montevideo, 12 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
19) (Sin Costo) 10/p 8339 Abr 15- Abr 29

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 20º Turno, dictada en autos caratulados: "CANALS, LUIS y otro - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-24464/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Matrimonio de: ERNESTO BOGANI y MARIA CERIANI, inscripta el día 28/07/1888, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 14 del Departamento de Montevideo, Acta Nº 51, en el sentido que: EN EL MARGEN DE LA PARTIDA DONDE DICE ERNESTO BOGANI, DEBE DECIR ERNESTO POLICARPO BOGANI, POR ASI CORRESPONDER. EN EL CUERPO DE LA PARTIDA DONDE DICE DON ERNESTO BOGANI---EN ITALIA---HIJO DE DON VICENTE BOGANI Y DOÑA LUISA BOLONIA, DEBE DECIR DON ERNESTO POLICARPO BOGANI---EN LOCATE VERESINO-PROVINCIA DE COMO-ITALIA---HIJO DE DON VICENZO BOGANI Y DOÑA LUGIA BONOMI, POR ASI CORRESPONDER por así corresponder.
Montevideo, 12 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
19) (Sin Costo) 10/p 8326 Abr 15- Abr 29

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 20º Turno, dictada en autos caratulados: "FERNANDEZ PIANO, NICOLAS RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-22809/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: NICOLAS MATEO FERNANDEZ PIANO,

inscripta el día 02/04/2002, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 4 del Departamento de Montevideo, Acta Nº 319, en el sentido que: DONDE DICE NICOLAS FERNANDEZ, DEBE DECIR NICOLÁS FERNÁNDEZ, POR ASÍ CORRESPONDER por así corresponder.

Montevideo, 11 de abril de 2024.
BETTINA INÉS CERIANI BIANCHI, Actuario Adjunto.
19) (Sin Costo) 10/p 8164 Abr 12- Abr 26

VIGESIMOPRIMER TURNO**EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 21º Turno, dictada en autos caratulados: "AGUILAR, BLANCA - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-22904/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Defunción de: DANTE DUILIO RODRÍGUEZ FARACHIO , inscripta el día 07/03/2024, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 478 del Departamento de Maldonado, Acta Nº A-216, en el sentido que: donde dice: "Estado Civil: Viudo" debió decir: "Estado Civil: Casado" por así corresponder. Se expide el presente por el término de 15 días (art. 74 de la Ley 1430 de Registro de Estado Civil).

Montevideo, 12 de abril de 2024.
CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.
19) (Sin Costo) 15/p 8297 Abr 15- May 07

VIGESIMOCUARTO TURNO**EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 24º Turno, dictada en autos caratulados: "NASUTO OLIVIERI, DANIEL - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-26155/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: DANIEL NASUTO OLIVIERI, inscripta el día 07/12/1977, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. Nº10 del Departamento de Montevideo, Acta Nº 2557, en el sentido que: donde dice:"...hijo legítimo de Miguel Nasuto..." debe decir:".... hijo legítimo de Michele Nasuto..." por así corresponder.

Montevideo, 11 de abril de 2024.
VALENTINA SOLEDAD BARRERA AVILA, Actuario Adjunto.
19) (Sin Costo) 10/p 8230 Abr 12- Abr 26

VIGESIMOQUINTO TURNO**EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 25º Turno, dictada en autos caratulados: "SIUTTI, MARCELO - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-101518/2023, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Matrimonio de: BARTOLO SIUTTI, inscripta el día 24/04/1880, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 6ª del Departamento de Montevideo, Acta Nº 21, en el sentido que: Donde Dice que el mismo tenía " treinta y dos años de edad", debe decir que tenía : " treinta y cinco años de edad" por así corresponder.

Montevideo, 19 de abril de 2024.
MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

19) (Sin Costo) 10/p 9124 Abr 24- May 08

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 25º Turno, dictada en autos caratulados: "ECHEVARRIA DOLAGARAY, NEQUER - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-120716/2023, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Defunción de: NEQUER ECHEVARRIA DOLAGARAY, inscripta el día 31/08/2023, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 3 del Departamento de Montevideo, Acta N° 1397, en el sentido que: donde dice " ECHEVERRIA", debe decir " ECHEVARRIA" por así corresponder.

Montevideo, 12 de abril de 2024.

MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

19) (Sin Costo) 10/p 8402 Abr 15- Abr 29

VIGESIMOSEXTO TURNO**EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 26º Turno, dictada en autos caratulados: "PASCUAL DALCHIELE, RUBEN - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-18493/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Defunción de: EMMA SOFIA DALCHIELE, inscripta el día 02/05/2002, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 1 del Departamento de Montevideo, Acta N° 537, en el sentido que: donde dice: " DALCHIELLI " debe decir " DALCHIELE" por así corresponder.

Montevideo, 16 de abril de 2024.

MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

19) (Sin Costo) 10/p 8714 Abr 18- May 03

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 26º Turno, dictada en autos caratulados: "DURA FERRARI, MARIA y otros - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-15264/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: CLARA ACOSTA DURA, inscripta el día 01/06/2018, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 1 del Departamento de Montevideo, Acta N° 930, en el sentido que: donde dice que Maria Eugenia Dura Ferrari es " SOLTERA ", debe decir que Maria Eugenia Dura Ferrari es " CASADA EN ÚNICAS NUPCIAS CON EDUARDO MILIERIS " por así corresponder.

Montevideo, 10 de abril de 2024.

MARIELA LUISA GONZALEZ FRESIA,
Actuario Adjunto.

19) (Sin Costo) 10/p 8073 Abr 11- Abr 25

VIGESIMOSÉPTIMO TURNO**EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 27º Turno, dictada en autos caratulados: "AMORINCENDAN, GONZALO - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-20820/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: GONZALO ALFREDO AMORIN, inscripta el día 11/05/1965, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 23 del Departamento de Montevideo, Acta N° 1429, en el sentido que: Donde dice "COMPARECE JORGE LUIS ANORIN" debe decir "COMPARECE JORGE LUIS AMORIN" por así corresponder.

Montevideo, 17 de abril de 2024.

MARISA SANDRA SAYANS GANDÓS,
Actuario Adjunto.

19) (Sin Costo) 10/p 8875 Abr 19- May 06

ARTIGAS**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA
INSTANCIA DE BELLA UNIÓN****SEGUNDO TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Bella Unión de 2º Turno, dictada en autos caratulados: "GONZALEZ PORTUGUES, JUAN MARCELO RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-28692/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: Juan Marcelo GONZALEZ PORTUGUES, inscripta el día 18/01/1968, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. Séptima Sección del Departamento de Artigas, Acta N° 19, en el sentido que: En la línea 12 donde dice " Portugues" debe decir " Portuguese" y en la anotación marginal donde dice " Gonzalez Juan Marcelo" debe decir " Gonzalez Portuguese Juan Marcelo" por así corresponder. Se expide el presente por el término de 15 días (art. 74 de la Ley 1430 de Registro de Estado Civil).

Bella Unión, 23 de abril de 2024.

ALEXANDER ADÁN CARDOZO
RODRÍGUEZ, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

19) (Sin Costo) 15/p 9189 Abr 24- May 15

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Bella Unión de 2º Turno, dictada en autos caratulados: "CACERES GALVAN, STHINGLER BENITO RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-5248/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: STHINGLER BENITO CACERES GALVAN, inscripta el día 15/11/1995, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. Séptima Sección del Departamento de Artigas, Acta N° 614, en el sentido que: En la línea 12 donde dice "SANTA TERESITA GALBAN", debe decir " SANTA TERESITA GALVAN" por así corresponder. Se expide el presente por el término de 15 días (art. 74 de la Ley 1430 de Registro de Estado Civil).

Bella Unión, 11 de abril de 2024.

ALEXANDER ADÁN CARDOZO
RODRÍGUEZ, Actuario Adjunto.

19) (Sin Costo) 15/p 8196 Abr 12- May 06

CANELONES**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA
INSTANCIA DE PANDO****TERCER TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Pando de 3º Turno, dictada en autos caratulados: "DE LEÓN RODRIGUEZ, JOSÉ y otro - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-26064/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: NAZARENA PRISCILA DÍAZ ALBERNAZ, inscripta el día 28/05/2007, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 8 del Departamento de Montevideo, Acta N° 628, en el sentido que: donde dice

"NAZARENA PRISCILA DE LEÓN DÍAZ" debe de decir "NAZARENA PRISCILA DE LEÓN ALBERNAZ" por así corresponder.

Pando, 15 de abril de 2024.

NICOLAS MAXIMILIANO RODRIGUEZ
BORGES, Administrativo IV Colaboración
Cargo: Actuario Adjunto.

19) (Sin Costo) 10/p 8569 Abr 17- May 02

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Pando de 3º Turno, dictada en autos caratulados: "DE LEÓN RODRIGUEZ, JOSÉ y otro - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-26064/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: FACUNDO ARAMÍ DE LEÓN ALBERNAZ, inscripta el día 11/09/2014, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 1 del Departamento de Montevideo, Acta N° A-1774, en el sentido que: donde dice "FACUNDO ARAMÍ DE LEÓN DÍAZ" debe de decir "FACUNDO ARAMÍ DE LEÓN ALBERNAZ" por así corresponder.

Pando, 15 de abril de 2024.

NICOLAS MAXIMILIANO RODRIGUEZ
BORGES, Administrativo IV Colaboración
Cargo: Actuario Adjunto.

19) (Sin Costo) 10/p 8568 Abr 17- May 02

CERRO LARGO**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA
INSTANCIA****TERCER TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Cerro Largo de 3º Turno, dictada en autos caratulados: "DANTA ACOSTA, MARIA DE LOS ANGELES - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-19956/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: MARÍA DE LOS ANGELES DANTA ACOSTA, inscripta el día 13/09/1971, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 8ª del Departamento de Treinta y Tres, Acta N° 73, en el sentido que: DONDE DICE: el día "11 de octubre de 1971", DEBE DECIR: "11 de setiembre de 1971". También, se ha solicitado la Rectificación de la Partida de MATRIMONIO de MARÍA DE LOS ANGELES DANTA ACOSTA y LUIS GARAY, inscripta el día 19/12/1996, ante el Oficial de Estado Civil de la 1ª. Sección del Departamento de Cerro Largo, Acta N° 186, en el sentido que: DONDE DICE: nacida el día "11 de octubre de 1971", DEBE DECIR: "11 de setiembre de 1971" por así corresponder. Se expide el presente por el término de 15 días (art. 74 de la Ley 1430 de Registro de Estado Civil).

Melo, 04 de abril de 2024.

MARÍA DANIELA MORALES
OXANDABARATZ, Actuario Adjunto.

19) (Sin Costo) 15/p 7434 Abr 08- Abr 29

DURAZNO**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA
INSTANCIA****TERCER TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Durazno de 3º Turno, dictada en autos

caratulados: "MAYORA FILIPPINI, PEDRO - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-118738/2023, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Matrimonio de: Mayora Piquinela Uruguay Pedro y Filippini Valenzuela Milka Nelly, inscripta el día 03/07/1954, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. Primera del Departamento de Durazno, Acta Nº 31, en el sentido que: DONDE DICE: "Emilio Isidro Valenzuela", DEBE DECIR: "Emilio Isidro Filippini" por así corresponder. Se expide el presente por el término de 15 días (art. 74 de la Ley 1430 de Registro de Estado Civil).

Durazno, 12 de abril de 2024.
MARÍA JESÚS ALMANDOZ GARCÍA,
Actuario Adjunto.
19) (Sin Costo) 15/p 8404 Abr 15- May 07

FLORIDA

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

SEGUNDO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Florida de 2º Turno, RECTIFICACION DE PARTIDA DE NACIMIENTO DE MARY SUAREZ inscripta el día 7/01/1941, ante Oficial de Estado Civil de la Of. Juzgado de Paz de 1a Sección del Dpto de Flores, Acta No.15, en el sentido que FECHA DE NACIMIENTO 11 de Julio de 1940 por así corresponder. RECTIFICACION DE PARTIDA DE MATRIMONIO celebrado el día 30 de Diciembre de 1958, en 1a Sec. del departamento de Florida, Acta 238/1958, error en el nombre se llama Mary.- Y PARTIDA DE MATRIMONIO

Florida, 15 de abril de 2024.
YOLANDA LUJÁN DOMINGUEZ PORTELA,
Actuario.
19) (Sin Costo) 10/p 8519 Abr 16- Abr 30

MALDONADO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

OCTAVO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Maldonado de 8º Turno, ,se hace saber que se presentó ante esta sede Federico y Romina Núñez Pietrich solicitando la RECTIFICACIÓN DE LAS PARTIDAS: A)DE NACIMIENTO de Federico Núñez Pietrich, de fecha 13/07/1992 de la 1ª Secc. Jud. del Dpto. de Maldonado, Acta Nº 431, en el sentido que donde dice en el cuerpo de la Partida:"Elbio", debe decir: "Ewin", y donde dice "Pietrich", debe decir "Pietrzik" tanto en el cuerpo de la partida como en la anotación marginal, por así corresponder. B)DE NACIMIENTO de Romina Núñez Pietrich, de fecha 06/06/1991 de la 2ª Secc. Jud. del Dpto. de Maldonado, Acta Nº 285, en el sentido que donde dicen el cuerpo de la Partida:"Elbio", debe decir: "Ewin", y donde dice "Pietrich", debe decir "Pietrzik" tanto en el cuerpo de la partida como en la anotación marginal, por así corresponder.

Maldonado, 18 de abril de 2024.
NELSON MARIO RICHART ARCIERE,
Actuario.
19) (Sin Costo) 10/p 8938 Abr 19- May 06

PAYSANDÚ

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

TERCER TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Paysandú de 3º Turno, En autos caratulados: "VAZQUEZ VARELA VIVIANI, ANDREA y otros - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA" IUE 2-11036/2024, se hace saber que se solicitó la rectificación de las partidas de: A) NACIMIENTO de ANDREA BEATRIZ VÁSQUEZ VARELA, extendida el 07/06/1960, por el Oficial del Estado Civil de la 1ra Sección del Departamento de Paysandú, Acta Nro 557; B) NACIMIENTO de MARIA LAURA TACAIN VÁSQUEZ VARELA, extendida el 22/12/1992, por el Oficial del Estado Civil de la 1ra Sección del Departamento de Paysandú, Acta Nro 2156 y C) NACIMIENTO de MARÍA JIMENA VÁSQUEZ VARELA, extendida el 23/10/1984, por el Oficial del Estado Civil de la 1ra Sección del Departamento de Paysandú, Acta Nro 1695, en el sentido que tanto en el margen como en el texto de dichas actas, donde dice: "VAZQUEZ VARELA", debe decir: "VASQUEZ VARELA" , por ser lo correcto

Paysandú, 19 de abril de 2024.
MARÍA LAURA GÓMEZ PERTUSATTI,
Actuario Adjunto.

Primera Publicación

19) (Sin Costo) 10/p 9111 Abr 24- May 08

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Paysandú de 3º Turno, en autos caratulados: "AYALA GHISOLFO, UBE - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA" IUE 2-17086/2024, se hace saber que se solicitó la rectificación de las partidas de: I)MATRIMONIO de UBEL DABEL AYALA y AMANDA DIONISIA RACEDO, extendida por el Oficial del Estado Civil de la 5ta Sección del Departamento de Paysandú el 31/12/1964, Acta Nro 33; II) NACIMIENTO de DANIEL LOURDES AYALA RACEDO, extendida por el Oficial del Estado Civil de la 5ta Sección del Departamento de Paysandú el 05/04/1965, Acta Nro 55; III) NACIMIENTO de DANY PAUL AYALA RACEDO, extendida por el Oficial del Estado Civil de la 5ta Sección del Departamento de Paysandú el 28/01/1974, Acta Nro 8; IV) NACIMIENTO de DANILO MARTIN AYALA RACEDO, extendida por el Oficial del Estado Civil de la 5ta Sección del Departamento de Paysandú el 24/03/1977, Acta Nro 49; V) NACIMIENTO de DANIELA FABIANA AYALA RACEDO, extendida por el Oficial del Estado Civil de la 5ta Sección del Departamento de Paysandú el 14/01/1981, Acta Nro 4, en el sentido que en dichas actas todas las referencias al nombre "UBEL", debe decir: "UBE", por ser lo correcto y VI) DEFUNCIÓN de AMANDA DIONISIA RACEDO, extendida el 05/09/2023, Oficina Nro 485, Libro:Defunción, Acta Nro A-38, en el sentido que en dicha acta donde dice:

"Estado Civil: DIVORCIADO", debe decir: "CASADA", por ser lo correcto.-

Paysandú, 09 de abril de 2024.
MARÍA LAURA GÓMEZ PERTUSATTI,
Actuario Adjunto.
19) (Sin Costo) 10/p 7931 Abr 11- Abr 25

RIVERA

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

SEXTO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Rivera de 6º Turno, dictada en autos caratulados: "ALVEZ VIDART, MELANY - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-99715/2023, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: Melany Gimena Alvez Vidart, inscripta el día 07/07/2003, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 1ª del Departamento de Rivera, Acta Nº 1058, en el sentido que: al margen donde dice "Maria de Lourdes Vidart Lopez" debe decir "María de Lourdes Vidarte Lopez" y en el margen y el cuerpo de la partida donde dice "Jorge Damiao Alvez" debe decir "Jorge Damiao Alves", por así corresponder.

Rivera, 12 de abril de 2024.
ANDREA VERÓNICA FERNÁNDEZ GALUP,
Actuario Adjunto.
19) (Sin Costo) 10/p 8349 Abr 15- Abr 29

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Rivera de 6º Turno, dictada en autos caratulados: "LOPEZ LOPEZ, NURY - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-24978/2023, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Matrimonio de: Nuri Margot López López, inscripta el día 15/05/1986, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 6ª del Departamento de Rivera, Acta Nº 6, en el sentido que: donde dice "Nuri Margot Maya López" debe decir "Nuri Margot López López", por así corresponder.

Rivera, 12 de abril de 2024.
ANDREA VERÓNICA FERNÁNDEZ GALUP,
Actuario Adjunto.
19) (Sin Costo) 10/p 8347 Abr 15- Abr 29

ROCHA

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE CHUY

SEGUNDO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Chuy de 2º Turno, dictada en autos caratulados: "FERNANDEZ FERNANDEZ, BEATRIZ - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-127026/2023, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: Beatriz Susana Fernandez Fernandez, inscripta el día 17/05/1949, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 4ª del Departamento de Rocha, Acta Nº 110, en el sentido que: donde dice "...y de su esposa Maria Fernandez..."; debe decir: "...y de su esposa Mina Fernandez..."; por ser lo correcto y verdadero y por así corresponder.

Se expide el presente por el término de 15 días (art. 74 de la Ley 1430 de Registro de Estado Civil).

Chuy, 05 de abril de 2024.
MARIA VALENTINA SÁNCHEZ RUIZ,
Actuario Adjunto.
19) (Sin Costo) 15/p 7582 Abr 09- Abr 30

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA
INSTANCIA ESPECIALIZADO
VIOLENCIA GÉNERO, DOMÉSTICA Y
SEXUAL DE SAN CARLOS

TERCER TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Ldo. San Carlos de 3º turno especializado en VBG, VD y Sexual, dictada en autos caratulados: "DÚ PLESSIS, ANNELIESE - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-29935/2023, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Nacimiento de: ISA FLEURS LATEN LATEN, inscripta el día 20/12/2016, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. 1ra. Sección Judicial de Maldonado del Departamento de Maldonado, Acta N° 2140, en el sentido que: donde dice "LATEN LATEN", debió decir "DÚ PLESSIS" por así corresponder.

San Carlos, 11 de abril de 2024.
MARTA ELIZABETH FERNÁNDEZ PEREYRA, Actuario.
19) (Sin Costo) 10/p 8186 Abr 12- Abr 26

SORIANO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA
INSTANCIA DE MERCEDES

TERCER TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Mercedes de 3º Turno, dictada en autos caratulados: "KLÜVER PÉREZ, HELMUT - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-23101/2024, se ha solicitado la rectificación de la Partida de Defunción de: OTTO ENRIQUE KLÜVER OTAROLA, inscripta el día 29/02/2024, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. N° 520 del Departamento de Soriano, Acta N° A-66, en el sentido que: donde dice "divorciado" deberá decir "soltero" por así corresponder.

Mercedes, 10 de abril de 2024.
ALICIA ROMINA MARICHAL BENTANCOR, Actuario Adjunto.
19) (Sin Costo) 10/p 8007 Abr 11- Abr 25

TACUAREMBÓ

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA
INSTANCIA

SEGUNDO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Tacuarembó de 2º Turno, en cumplimiento con decreto N° 609/2024 de fecha 01-04-

2024, se solicita la rectificación de la partida de nacimiento del menor Lisandro RUIZ RODRIGUEZ, debiendo surgir de la misma correctamente en ambos lugares (al margen y en el quinto renglón del cuerpo de la partida) el apellido paterno "RUIZ", por así corresponder.

Tacuarembó, 23 de abril de 2024.
MAYRA JUDITH BORDAGORRY LEITES, Actuario Adjunto Encargar/Subrogar: Actuario/a Titular.

Primera Publicación

19) (Sin Costo) 10/p 9160 Abr 24- May 08

CUARTO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Tacuarembó de 4º Turno, Dictada en autos caratulados " GONZALEZ DE MEZQUITA GARCIA MONTEJO, TERESITA y otros - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA " I.U.E. 2-8786/2024, se ha solicitado la rectificación de la partida de nacimiento de TERESITA GLACY GONZALEZ de MEZQUITA GARCÍA MONTEJO de 16 de junio de 1936, séptima sección del departamento de Tacuarembó, Acta No 36, de forma que donde dice al margen, "TERESITA GLACY MEZQUITA", diga "TERESITA GLACY GONZALEZ de MEZQUITA GARCÍA MONTEJO", por se lo correcto; la corrección de la partida de matrimonio de Marsul Trindade Leite y Teresita Glacy Gonzalez de Mezquita, de 29 de abril de 1958 de la sexta sección del departamento de Tacuarembó, acta No 37, de forma que donde dice "TERESITA GLACY MESQUITA", diga, "TERESITA GLACY GONZALEZ de MEZQUITA GARCÍA MONTEJO", por ser lo correcto; la corrección de la partida de nacimiento de SERGIO MARSUL TRINDADE MEZQUITA, de 8 de agosto de 1962, de la 1era. Sección del Departamento de Salto, acta No 1285, de forma que donde dice, que es hijo de "Teresita Glacy de Mesquita", diga que es hijo de "Teresita Glacy Gonzalez de Mezquita", corrigiéndose la anotación al margen, por ser lo correcto; la corrección de la partida de nacimiento de CARMEN AIDA TRINDADE DE MEZQUITA, de 24 de julio de 1961, de la 1era. Sección del departamento de Salto, acta No 1006, de forma que donde dice, que es hija de "Teresita Glacy de Mesquita", diga que es hija de "Teresita Glacy Gonzalez de Mezquita", corrigiéndose la anotación al margen, por ser lo correcto.

Tacuarembó, 11 de abril de 2024.
MAYRA JUDITH BORDAGORRY LEITES, Actuario Adjunto Encargar/Subrogar: Actuario/a Titular.
19) (Sin Costo) 10/p 8265 Abr 15- Abr 29

TREINTA Y TRES

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA
INSTANCIA

TERCER TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Treinta y Tres de 3º Turno, dictada en autos caratulados: "MARTINEZ ALCARRAZ, HECTOR y otros - RECTIFICACIÓN DE PARTIDA", IUE 2-126564/2023, se ha solicitado

la rectificación de la Partida de Defunción de: Brisa Iracema ALCARRAZ ALVARIZA , inscripta el día 01/12/2022, ante el Oficial de Estado Civil de la Of. N° 530 del Departamento de Treinta y Tres, Acta N° A-483, en el sentido que: en el segundo nombre donde dice "FLORISBELA", debió decir "IRACEMA" por así corresponder.

Treinta y Tres, 09 de abril de 2024.
JULIA EDELMA IRABEDRA SIQUEIRA, Actuario Adjunto.

Última Publicación

19) (Sin Costo) 10/p 7886 Abr 10- Abr 24

Remates

PODER JUDICIAL

MONTEVIDEO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA
INSTANCIA EN LO CIVIL

DECIMOSEGUNDO TURNO

EDICTO
Por disposición del Sr/a. Juez Letrado Civil de 12º Turno, dictada en autos: "B.C.U. C/ ROHM CARLOS Y OTROS PROCESO CAUTELAR- EMBARGO - ACORD.2-2033/2006- 2 PIEZAS *****
PIEZA 6 ***** EMBARGO" IUE 25-46/2002, que el próximo 15 de mayo de 2024 a partir de las 14:30 hs. en el local de la calle Av. Uruguay N° 826, el Rematador Assad Hajjoul (Mat. 5555 RUT 212276850013) en acto presidido por el/la Sr/a. OFICIAL ALGUACIL del juzgado procederá al remate sin base, al mejor postor y en pesos uruguayos, del siguiente bien: Lancha denominada "OSAL" y su tráiler, inscripta en la matrícula de cabotaje, navegación cabotaje, actividad deportes del Puerto de Montevideo con el N° 7376, y que según certificado de arqueo N° 3/83, tiene las siguientes características: Eslora: 6 metros 22 centímetros; Manga: 2 metros 25 centímetros; Puntal : 1 metro 6 centímetros; Tonelaje Neto: 2 toneladas 818 centésimas; Tonelaje Total: 2 toneladas 966 centésimas; con motor tipo Volvo Penta interno, modelo 225 D, N° 18.795, de 225 caballos de fuerza. b) Trailer de transporte de la embarcación . SE PREVIENE: 1º) El mejor postor deberá consignar el 100% en el acto de remate. 2º) Será de cargo del comprador la comisión de compra del martillero más impuestos lo que totaliza 12,20 % del precio de remate. 3º) Será de cargo del expediente la comisión del vendedor e impuestos del Rematador, o sea el 2,44% del precio de venta; así como la retención correspondiente al Impuesto Ley 18.083 (IRPF) si correspondiere. 4º) Se desconoce la existencia de deudas, la que de existir serán de cargo del mejor postor. 5º) El bien se remata como y donde se encuentra, desconociéndose su funcionamiento. 6º) Los

antecedentes se encuentran a disposición de los interesados en la Oficina Actuarial de la Sede, Pasaje de los DDHH 1309. 3º piso, Montevideo. Y a los efectos legales se hace esta publicación.

Montevideo, 19 de abril de 2024.

PABLO GERARDO CARABALLO LEMAS,
Actuario.

Única Publicación

20) \$ 4295 1/p 9116 Abr 24- Abr 24

RIVERA

**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA
INSTANCIA**

SEGUNDO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Rivera de 2º Turno, dictada en autos: "FISCO: JUAN MARTIN CLAVIJO Y OTROS C/ DIONARA TAUANI SOARES CARDOSO PRESUNTA INFRACCION ADUANERA DE CONTRABANDO" IUE 328-125/2019, Se hace saber que el día 21 de mayo del 2024 a la hora 14:30, en calle Socorro Turnes Nº 448, el Sr. Rematador Enrique Díaz, matrícula Nº 4636, RUT Nº 140068510018, en diligencia que será presidida por el Sr. Alguacil, sacará a la venta en subasta pública al mejor postor, sin base y en pesos uruguayos, la mercadería que fuera objeto de comiso por Sentencia Nº 5/2022, dictada el día 19/09/2022, en los presentes autos. PREVIENE QUE: a) El mejor postor deberá consignar la totalidad de la oferta, en el acto de serle aceptada la postura b) Si el precio total de lo rematado superare el límite de restricción legal para pagos en efectivo (1.000.000 UI), se deberá realizar cumpliéndose con lo dispuesto en el art. 35 de la Ley Nº 19.210, en la redacción dada por el art. 221 de la Ley Nº 19.889 c) los bienes se venden en el estado material y jurídico en que se encuentran y que surgen del expediente, el que se encuentra en la Sede a disposición de los interesados.

Se deja constancia que la publicación se encuentra exonerada del pago de las publicaciones en virtud de lo dispuesto por el art. 28 de la Ley Nº 18.572, en la redacción dada por el art. 8 de la Ley Nº 18.847.

Rivera, 17 de abril de 2024.

MARÍA NATALIA NEIREITTER BERNARDI,
Actuario Adjunto Encargar/Subrogar:
Actuario/a Titular.

Última Publicación

20) (Sin Costo) 3/p 8851 Abr 19- Abr 24

SALTO

**JUZGADO DE PAZ DEPARTAMENTAL
PRIMER TURNO**

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz Departamental de Salto de 1º Turno, dictada en autos: "GODOY VAGNER, GIOVANNAC/ BONZI DAMACENA, SEBASTIÁN JUICIO EJECUTIVO." IUE 358-301/2021, se hace saber que el día 8 de mayo de 2024, a la hora 15, frente a la Aduana Salto, el martillero Pablo Teixeira, matrícula 4333, procederá a

vender en pública subasta, sin base y al mejor postor, en dólares USA, una moto marca Yamaha XTZ 125, año 2018, matrícula HIA 9578 padrón 903241553. SE PREVIENE: 1) el mejor postor deberá consignar el total de su oferta en el acto de serle aceptada su postura, así como la comisión e impuestos que las leyes dispongan. A los efectos legales se hace esta publicación.

Salto, 16 de abril de 2024.

MÓNICA VALERIA RAMÍREZ MELLO, Juez
Paz Dptal. Int..

Única Publicación

20) \$ 1742 1/p 9202 Abr 24- Abr 24

TERCER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz Departamental de Salto de 3º Turno, dictada en autos: "ACOSTA, ADOLFO INFRACCION ADUANERA DE CONTRABANDO GEX 2022/05007/13379" IUE 360-505/2022, se hace saber que el día 8 de mayo de 2024, a la hora 15, frente a la Aduana Salto, el martillero Pablo Teixeira, matrícula 4333, procederá a vender en pública subasta, sin base y al mejor postor, en moneda nacional, y de conformidad con el Art. 253 del CAROU, un automóvil marca Volkswagen Saveiro 1.6 CL, gasoil, año 1998, matrícula HAP 314, padrón 147709. SE PREVIENE: 1) el mejor postor deberá consignar el total de su oferta en el acto de serle aceptada su postura, así como la comisión e impuestos que las leyes dispongan. 2) el vehículo se remata en las condiciones que surgen del expediente. 3) se desconoce situación jurídica del vehículo y la existencia de deudas, multas, interdicciones y/o gravámenes que lo afecten al mismo y/o sus titulares. 4) se carece de titulación, antecedentes, y de todo tipo de documentación. A los efectos legales se hace esta publicación. Dra. Patricia Valeria ARTASANCHEZ - Juez de Paz Departamental de Salto de 3er Turno

Salto, 16 de abril de 2024.

PATRICIA VALERIA ARTASANCHEZ
MAMBRETTI, Juez Paz Dptal. Int..

Única Publicación

20) \$ 2726 1/p 9197 Abr 24- Abr 24

CUARTO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz Departamental de Salto de 4º Turno, dictada en autos: "ARANDA, JOAQUIN INFRACCIÓN ADUANERA CONTRABANDO" IUE 580-21/2023, se hace saber que el día 8 de mayo de 2024, a la hora 15, frente a la Aduana Salto, el martillero Pablo Teixeira, matrícula 4333, procederá a vender en pública subasta, sin base y al mejor postor, en moneda nacional, y de conformidad con el Art. 253 del CAROU, 17 paletas de padel. SE PREVIENE: 1) el mejor postor deberá consignar el total de su oferta en el acto de serle aceptada su postura, así como la comisión e impuestos que las leyes dispongan. A los efectos legales se hace esta publicación

Salto, 16 de abril de 2024.

DANNY GABRIEL ANADÓN LEGUIZAMÓN,
Juez Paz Dptal. Int..

Única Publicación

20) \$ 1742 1/p 9204 Abr 24- Abr 24

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz Departamental de Salto de 4º Turno, dictada en autos: "FALCON, JACINTO CONTRABANDO GEX 2022/05007/22865" IUE 580-95/2023, se hace saber que el día 8 de mayo de 2024, a la hora 15, frente a la Aduana Salto, el martillero Pablo Teixeira, matrícula 4333, procederá a vender en pública subasta, sin base y al mejor postor, en moneda nacional, y de conformidad con el Art. 253 del CAROU, un automóvil marca Volkswagen Santana, matrícula IAA 2232. SE PREVIENE: 1) el mejor postor deberá consignar el total de su oferta en el acto de serle aceptada su postura, así como la comisión e impuestos que las leyes dispongan. 2) el vehículo se remata en las condiciones que surgen del expediente. 3) se desconoce situación jurídica del vehículo y la existencia de deudas, multas, interdicciones y/o gravámenes que lo afecten al mismo y/o sus titulares. 4) se carece de titulación, antecedentes, y de todo tipo de documentación. A los efectos legales se hace esta publicación.

Salto, 16 de abril de 2024.

DANNY GABRIEL ANADÓN LEGUIZAMÓN,
Juez Paz Dptal. Int..

Única Publicación

20) \$ 2407 1/p 9203 Abr 24- Abr 24

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz Departamental de Salto de 4º Turno, dictada en autos: "DE OLIVERA SOSA, LUIS EDUARDO. INFRACCION ADUANERA. DE CONTRABANDO GEX 2022/05007/19684" IUE 580-188/2023, se hace saber que el día 8 de mayo de 2024, a la hora 15, frente a la Aduana Salto, el martillero Pablo Teixeira, matrícula 4333, procederá a vender en pública subasta, sin base y al mejor postor, en moneda nacional, y de conformidad con el Art. 253 del CAROU, un automóvil marca Volkswagen Gol, año 2001, matrícula de Brasil IJX 0115. SE PREVIENE: 1) el mejor postor deberá consignar el total de su oferta en el acto de serle aceptada su postura, así como la comisión e impuestos que las leyes dispongan. 2) el vehículo se remata en las condiciones que surgen del expediente. 3) se desconoce situación jurídica del vehículo y la existencia de deudas, multas, interdicciones y/o gravámenes que lo afecten al mismo y/o sus titulares. 4) se carece de titulación, antecedentes, y de todo tipo de documentación. A los efectos legales se hace esta publicación.

Salto, 16 de abril de 2024.

DANNY GABRIEL ANADÓN LEGUIZAMÓN,
Juez Paz Dptal. Int..

Única Publicación

20) \$ 2553 1/p 9200 Abr 24- Abr 24

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz Departamental de Salto de 4º Turno, dictada en autos: "SEQUEIRA DIAZ RIBEIRO, LUIS FELIPE INFRACCIÓN ADUANERA DE CONTRABANDO" IUE 580-59/2021, se hace saber que el día 8 de mayo de 2024, a la hora 15, frente a la Aduana Salto, el martillero Pablo Teixeira, matrícula 4333, procederá a vender en pública subasta, sin base y al mejor postor, en moneda nacional, y de conformidad con el Art. 253 del CAROU, un automóvil

marca Chevrolet Corsa, año 1999, matrícula CBB 2053. SE PREVIENE: 1) el mejor postor deberá consignar el total de su oferta en el acto de serle aceptada su postura, así como la comisión e impuestos que las leyes dispongan. 2) el vehículo se remata en las condiciones que surgen del expediente. 3) se desconoce situación jurídica del vehículo y la existencia de deudas, multas, interdicciones y/o gravámenes que lo afecten al mismo y/o sus titulares. 4) se carece de titulación, antecedentes, y de todo tipo de documentación. A los efectos legales se hace esta publicación.

Salto, 16 de abril de 2024.

DANNY GABRIEL ANADÓN LEGUIZAMÓN,
Juez Paz Dptal. Int..

Única Publicación

20) \$ 2513 1/p 9198 Abr 24- Abr 24

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

SEXTO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Salto de 6° Turno, dictada en autos: "Calsal.- hoy: Méndez Echenique, Ramón David.- HOY: OLIVERA CABRERA, EDISON FERNANDO C/ ESTEVAS LUCAS, FERNANDO MARIA.- JUICIO EJECUTIVO.-" IUE 357-46/1997, se hace saber que el día 2 de mayo de 2024, a la hora 15, en el hall del Juzgado, calle Treinta y Tres esquina Artigas (Salto), el martillero Pablo Teixeira, matrícula 4333 RUT 160100030017, asistido de la Sra. Alguacil de la Sede, procederá a vender en pública subasta, en dólares USA, sin base y al mejor postor, el siguiente bien inmueble, hipotecado y embargado en autos. Fracción de campo con las mejoras que le acceden, ubicado en la Quinta sección Catastral del departamento de Salto, zona rural, paraje Cañas, padrón N° 7333, señalado con el n° 2 en el que plano del Agrimensor Walter Margall del 12.02.1971 e inscripto el 03.07.1972 en la Oficina de Catastro de Salto con el número 4080, según el cual consta de una superficie de 160 hectáreas 122 metros 99 decímetros, y se deslinda así: por el Noreste, da frente a camino departamental en tres tramos de rectas, a saber: de 846,40 metros, 204,20 metros y 283,85 metros; por el Sureste una línea recta de 2.131,30 metros; al Oeste, línea recta de 668,43 metros; y por el Noroeste línea recta de 1.306,80 metros. SE PREVIENE: 1) El mejor postor deberá consignar el 20% de la oferta en carácter de seña al momento de serle aceptada la postura, así como la comisión e IVA de compra del Señor martillero y el impuesto municipal (4,66%). 2) Será de cargo del expediente la comisión e IVA de venta del señor rematador. 3) Se desconoce la situación ocupacional del bien y la situación tributaria ante el BPS. El bien mantiene deuda por concepto de Contribución inmobiliaria e impuesto de Enseñanza Primaria. Se desconoce la existencia de otras deudas frente a otros organismos. 4) La titulación del inmueble se encuentra de manifiesto en la Oficina Actuarial donde podrá ser consultada por los interesados. 5) Se previene lo dispuesto en los numerales 2 y 3 del Art. 390 del CGP. 6) El pago de la seña, así como del saldo de precio, deberá realizarse conforme a lo dispuesto por la Ley 19210. 7) Será susceptible

de imputarse al precio lo adeudado hasta la fecha de remate por contribución inmobiliaria, impuesto de enseñanza primaria, el IRPF e ITP correspondiente a la parte vendedora. 8) El mejor postor como el segundo mejor postor deberán constituir domicilio electrónico en el acto de la subasta, de conformidad a lo establecido por el Art. 387 del CGP y su remisión al Art. 71 del mismo cuerpo normativo. 9) El plazo para consignar el saldo de precio, será de 20 días corridos contados a partir del día hábil siguiente al de la notificación del auto aprobatorio del remate, no interrumpiéndose por feria judicial ni turismo. A los efectos legales se hace esta publicación.-

Salto, 15 de abril de 2024.

JOSÉ MARÍA MOLLER FIGUEROA, Actuario.

Única Publicación

20) \$ 6676 1/p 9118 Abr 24- Abr 24

SAN JOSÉ

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

SEGUNDO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de San José de 2° Turno, dictada en autos: "DELA FOND VIERCI, NICOLAS C/ QUESADA SELLANES MARIA RITA Y PAEZ PEREZ JUSTO RAMON PROCESO DE EJECUCIÓN" IUE 370-1209/2004, se hace saber que el 12 de junio de 2024 a partir de las 13:00 horas en 25 de mayo 407 (Hotel Centro), San José, por intermedio del Rematador ASSAD HAJJOUL Matrícula No 5555 RUT 212276850013, en acto presidido por la OFICIAL ALGUACIL del Juzgado se procederá a la venta en subasta pública, sin base, en dólares estadounidenses, al mejor postor y en un solo lote, de los siguientes bienes inmueble: 1) PADRON 6.601: Fracción de campo con construcciones y demás mejoras que le acceden, ubicada en la Sexta Sección Catastral del Departamento de San José, zona rural, empadronada con el número SEIS MIL SEISCIENTOS UNO (6601) -antes empadronado en mayor área con el mismo número-, la que según plano de mensura del Agrimensor José María Teijeiro de fecha 10 de Agosto de 1979, inscripto en la Dirección General del Catastro Nacional -Montevideo- con el número 3303, el día 15 de Agosto de 1979, consta de una superficie de TRECE HECTÁREAS CUATRO MIL CIENTO NOVENTA Y OCHO METROS que se deslinda así: al Sureste, 311 metros 50 centímetros con parte de los padrones 11508 y 6447, con los que soporta, por mitades, una servidumbre de paso de ocho metros de ancho que lleva a Ruta Nacional Número 3; al Suroeste, línea quebrada compuesta por tres tramos de recta que partiendo del límite anterior miden 139 metros 60 centímetros, 28 metros 50 centímetros y 378 metros 50 centímetros, corriendo la primera y última de Sureste a Noroeste y la segunda de Suroeste a Noreste, lindando la primera con el padrón 4340 y la segunda y tercera con el padrón 13235; al Noroeste, 204 metros 40 centímetros con parte de los padrones 6413 y 11324; y al Noreste, 534 metros 80 centímetros con padrón

11506.- (INDICE CONEAT: 191); 2) PADRON 13.235: Fracción de campo con construcciones y demás mejoras que le acceden, ubicada en la Sexta Sección Catastral del Departamento de San José, zona rural, empadronada con el número TRECE MIL DOSCIENTOS TREINTA Y CINCO (13235) -antes padrón seis mil seiscientos uno en mayor área (desglosado del padrón citado el 20 de Febrero de 1964)-, la que según plano de mensura del Agrimensor Leonel Mesa Páez de fecha 30 de Octubre de 1960, inscripto en la Dirección General de Catastro y Administración de Inmuebles Nacionales con el número 1436, el día 08 de Noviembre de 1960, consta de una superficie de SEIS HECTÁREAS SEIS MIL CUATROCIENTOS NUEVE METROS, que se deslinda así: al SURESTE, 141 metros 25 centímetros con parte del padrón 6601, servidumbre de paso de 10 metros de ancho a senda de paso existente y con parte del padrón 4340 de Juan Francisco Pistón Umpierrez; al SUROESTE, 362 metros 50 centímetros con parte del padrón 4340 citado; al NOROESTE, 220 metros 60 centímetros con parte del padrón 6413 propiedad de Sara Massolino de De León; y al NORESTE 378 metros 50 centímetros con parte del padrón 6601.- (INDICE CONEAT: 191).- 3) PADRON 18.167: Fracción de campo y demás mejoras que le acceden, ubicada en la Sexta Sección Catastral del Departamento de San José, zona rural, empadronada con el número DIECIOCHO MIL CIENTO SESENTA Y SIETE (padrón anterior 6413 en mayor área, y antes 278 en mayor área), la que según plano de mensura del Ingeniero Agrimensor Gustavo Cornelius Rodríguez de Julio del 2002, inscripto en la Dirección Nacional de Catastro, Oficina Delegada de San José con el número 8804, el día 01 de Agosto del 2002, se señala como fracción número "2", consta de un área de DOCE HECTÁREAS SEISCIENTOS NOVENTA Y UN METROS, que se deslinda así: al SURESTE 208 metros 1 decímetro de frente a Camino Vecinal; al SUROESTE línea quebrada compuesta por tres tramos de recta que partiendo del límite anterior miden 301 metros 8 decímetros, 30 metros 6 decímetros y 136 metros 1 decímetro, que corren de Este a Oeste el primero y de Sureste a Noroeste los dos últimos, todas de frente a Camino Vecinal; al NOROESTE 429 metros 2 decímetros (servidumbre de paso de 10 metros de ancho de por medio) con parte de la fracción 1 del mismo plano (hoy padrón 18166); y al NORESTE, línea quebrada compuesta por tres tramos de recta que partiendo del límite anterior miden 279 metros 6 decímetros, 58 metros 2 decímetros y 218 metros 4 decímetros, que corren de Noroeste a Sureste los dos primeros y de Suroeste a Noreste el último, lindando el primero con Padrón 16240 y los últimos dos con padrón 4340.- (ANTECEDENTE GRÁFICO: Plano del Agrimensor Prudencio Montagne, inscripto en la Oficina Técnica Municipal de San José con el número 248, el 05 de noviembre de 1929, fracción 6).- (INDICE CONEAT: 188). 4) PADRON 16.240: Fracción de campo y demás mejoras que le acceden, ubicada en la Sexta Sección Catastral del Departamento de San José, zona rural, empadronada con el número DIECISES MIL DOSCIENTOS CUARENTA -antes padrón 4340 en mayor área-, del cual fue desglosado el 21 de Abril de 1981-, que según plano del Agrimensor Marcos R.

Barbosa de fecha 15 de Febrero de 1977, inscripto en la Dirección Departamental de Catastro de San José con el número 5118, el día 18 de Febrero de 1977, se señala con la letra "A", consta de una superficie de NUEVE HECTÁREAS OCHO MIL CUATROCIENTOS CINCUENTA METROS SETENTA CENTÍMETROS que se deslinda así: al NOROESTE 369 metros 70 centímetros (servidumbre de paso de por medio) con parte del padrón 6413; al NORESTE 211 metros 80 centímetros con parte del padrón 6601; al SURESTE 560 metros 70 centímetros con fracciones señaladas con las letras B y C del mismo plano; al SUROESTE 279 metros 60 centímetros con parte del padrón 6413. Nota: Soporta servidumbre de electroducto (ancho 10 metros) sobre el viento Noroeste (plano de mensura de servidumbre de electroducto del Ingeniero José Calvo, inscripto en la Dirección Nacional de Catastro con el número 10156, el día 10 de Noviembre del 2010). (ÍNDICE CONEAT: 191). 5) PADRON 11.506: Fracción de campo y demás mejoras que le acceden, ubicada en la Sexta Sección Catastral del Departamento de San José, zona rural, empadronada con el número ONCE MIL QUINIENTOS SEIS (antes padrón 11506 en mayor área-, el cual fue segregado de los padrones 4340 y 6601 el 13 de Octubre de 1956), que según plano de mensura del Ingeniero Agrimensor Gustavo Cornelius de Enero de 1993, inscripto en la Dirección Departamental de Catastro de San José con el número 7042, el día 04 de Marzo de 1993, se señala como fracción letra "A", consta de un área de DOCE HECTÁREAS DOS MIL TRESCIENTOS OCHENTA Y DOS METROS y se deslinda así: al SURESTE, línea quebrada compuesta por tres tramos de recta que miden 254 metros 50 centímetros, 327 metros 96 centímetros y 119 metros 70 centímetros, que corren la primera y última de Noreste a Suroeste y la segunda de Noroeste a Sureste, lindando las dos primeras con la fracción B del mismo plano y la última -servidumbre de paso de 8 metros de por medio- con parte del padrón 11508 de Pedro L. Méndez Montelongo; al SUROESTE 534 metros 80 centímetros con padrón 6601 de Justo R. Páez Pérez; al NOROESTE 374 metros 80 centímetros con parte de los padrones 11324 de Enrique S. Braggio y 11676 de Eustaquio Méndez Montelongo; y al NORESTE 236 metros 94 centímetros con parte del padrón 11507 de Tomás Alvear Sellanes.- (ÍNDICE CONEAT : 191). SE PREVIENE QUE: 1) El mejor postor deberá consignar el 20% de su oferta en carácter de seña en el acto de serle aceptada y que serán de su cargo la comisión de compra del Rematador o sea el 3,66 %, más demás impuestos y gastos que por ley le corresponden. 2) El plazo para consignar el saldo de precio por el mejor postor, será de 20 días corridos a partir del día hábil siguiente a la notificación del auto aprobatorio de remate, que no se interrumpirá por las ferias judiciales ni por semana de turismo. 3) Se desconoce el estado ocupacional de los inmuebles. 4) Los padrones tienen deuda de contribución inmobiliaria según surge de fs. 416 a 419. Se desconocen deudas ante BPS e Impuesto de Enseñanza Primaria. 5) Se deberá tener presente lo dispuesto por la Ley Nº 19.210 de inclusión financiera y Ley 19.889 y demás disposiciones reglamentarias y modificativas. 6) Por los padrones referidos surge arrendamiento inscripto. 7) Por los padrones

18.167 y 16.240 surge servidumbre administrativa. 8) La subasta se realiza en las condiciones que surgen del expediente, información registral adjunta y de la documentación agregada al mismo. Lo que se encuentra a disposición de los interesados en la Sede, Treinta y Tres 434, San José. Y a los efectos legales se hace una publicación. San José, 17 de abril de 2024

San José, 19 de abril de 2024.
ANA LAURA DEMARÍA MÉNDEZ, Actuario Adjunto.

Única Publicación
20) \$ 20093 1/p 9117 Abr 24- Abr 24

Sociedades de Responsabilidad Ltda.



**SALP SRL
CESION DE CUOTAS Y
MODIFICACION**

Contrato: 31/01/2024
Inscripción: Nº 2380 del 14/02/2024
Cedente: Marcelo Andres CAPUTTO CURBELO (20 cuotas)
Cesionario: Santiago y Felipe HOUNIE BELLINI (20 cuotas en común proindiviso)
Modificación cláusula QUINTO, únicamente a lo que refiere a los socios administradores: "La administración y representación de la sociedad le corresponderá a los socios Ismael SARASÚA RUIZ y Felipe HOUNIE BELLINI, actuando indistintamente. ...".

Única Publicación
22) \$ 4772 1/p 9282 Abr 24- Abr 24

**AMPSEG LTDA.
CESION**

FECHA: 05/04/2024
INSCRIPCION: Nº 5386 - 12/04/2024
CEDENTES: María del Rosario Alicia SALGADO SOSA DIAS (10 cuotas) y Carlos Alberto MARTINEZ SALGADO (30 cuotas)
CESIONARIOS: Juan Diego Martínez Salgado, Santiago Martínez Salgado (20 cuotas c/u).

Única Publicación
22) \$ 2747 1/p 9217 Abr 24- Abr 24

**Pallares Bruzzone S.R.L
Cesión**

Contrato: 01/03/2024
Inscripción: 3606/2024
Cedente: Silvia Pallares (totalidad)
Cesionario: Gustavo Pallares (16 cuotas), Alfonso Pallares (34 cuotas).

Única Publicación
22) \$ 1518 1/p 9214 Abr 24- Abr 24

SRL

Cesión de cuotas "Silveira Hnos. S.R.L" del 30-01-2024, Salto.
Capital 200.800 pesos, en 40 cuotas de 5.020 pesos, cada socio 20 cuotas.

Cedentes de 20 cuotas cada uno, Gustavo Daniel y Mario Cesar Silveira Huayek.
Cesionario de 20 cuotas cada uno y administradores y representantes indistintamente, Sebastián y Juan Martín Silveira Chapuis.
Plazo hasta 02-12-2041, y prórrogas automáticas de 5 años.
Registro de Comercio número 1910 del 02-02-2024.

Única Publicación
22) \$ 4916 1/p 9194 Abr 24- Abr 24

**DEREMATE.COM DE URUGUAY S.R.L.
MODIFICACION DE CONTRATO
SOCIAL**

Contrato: Montevideo, 11/12/2023. Modifica art. 5 (Administración y Representación) Protocolización: Montevideo, 11/12/2023
Administración: Corresponderá a un Directorio integrado por un mínimo de dos (2) y hasta un máximo de once (11) miembros.
Representación: El Presidente o cualquier Vicepresidente o dos miembros cualesquiera del Directorio actuando conjuntamente representarán a la sociedad.
Inscripción: 27/12/2023 Nº 23.562.

Única Publicación
22) \$ 4482 1/p 9188 Abr 24- Abr 24

**CARGOVIAL S.R.L.
Cesión de cuotas**

Contrato: 05/04/2024
Inscripción: 5415, año 2024
Cedente: Angela María Mecías Pirez
Cesionario: Juan Carlos Mecías Posse (adquiere mitad indivisa de 50 cuotas).

Única Publicación
22) \$ 1952 1/p 9186 Abr 24- Abr 24

**"FCS LIMITADA"
CESION DE CUOTAS**

Contrato: Montevideo, 27/07/2021
Inscripción: No. 12851, 12/08/2021
CESIÓN: Felipe Carlos y Daniel Alfredo FRESNEDO CARRERA cedieron 12 cuotas cada uno a Rodolfo Ignacio FRESNEDO CARRERA.

Única Publicación
22) \$ 2169 1/p 9180 Abr 24- Abr 24

**SYLMA S.R.L.
(RUT 211230300012)
MODIFICACION**

Contrato: 20/03/2024.
Inscripción: Nº 4489 (22/03/2024).
Modifica Plazo Social: 30 años a partir de 20/03/2024.

Única Publicación
22) \$ 1446 1/p 9179 Abr 24- Abr 24



Venta de Comercios



LEY 2904

Martin Enrique JORGE LA ROCCA rut 090000080018 y Sonia Lilian TEJERA CACERES, prometen vender a PATMA SAS establecimiento comercial en ramo transporte terrestre local de carga en la calle Oficial 9 casi Oficial 10- MINAS.- Acreedores misma dirección.

25) \$ 4022 20/p 8687 Abr 17- May 16

Niñez y Adolescencia



PODER JUDICIAL

MONTEVIDEO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE FAMILIA

SEGUNDO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 2º Turno, dictada en autos caratulados: "VIERA MAROTTA, LUCIA - RATIFICACIÓN DE TENENCIA", IUE 2-125659/2023, se cita, llama y emplaza a IVAN CASTRO, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 60 días, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.

Montevideo, 06 de febrero de 2024.

MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.

26) \$ 7370 10/p 8966 Abr 19- May 06

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 2º Turno, dictada en autos caratulados: "RIERA, PABLO y otro c/ MARTINEZ, MARIA DE LOS ANGELES y otro - ADOPCIÓN", IUE 2-8196/2023, se cita, llama y emplaza a MARÍA DE LOS ANGELES MARTÍNEZ y MIGUEL PADILLA, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 90 días, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.

Se deja constancia que las presentes actuaciones se encuentran amparadas por el art. 133.1 del CNA.

Montevideo, 15 de abril de 2024.

MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.

26) (Sin Costo) 10/p 8442 Abr 16- Abr 30

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 2º Turno, dictada en autos caratulados: "RAFFO MORALES, CAMILA c/ ROSS CARRO, LEANDRO - PÉRDIDA PATRIA POTESTAD", IUE 2-14419/2023, se cita, llama y emplaza a LEANDRO ROSS CARRO, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 90 días, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.

Se deja constancia de que el presente goza del beneficio de Auxiliatoria de pobreza.

Montevideo, 15 de abril de 2024.

MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA,

Actuario Adjunto.

26) (Sin Costo) 10/p 8441 Abr 16- Abr 30

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 2º Turno, dictada en autos caratulados: "SHAFIGULLINA, ELVIRA c/ SATTAROV, ASKAR - PÉRDIDA PATRIA POTESTAD", IUE 2-123670/2023, se cita, llama y emplaza a ASKAR SATTAROV, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 90 días, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.

Montevideo, 01 de febrero de 2024.

MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.

26) \$ 7370 10/p 8095 Abr 12- Abr 26

QUINTO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 5º Turno, dictada en autos caratulados: "BULA CASTRO, NATALIA - RATIFICACIÓN DE TENENCIA", IUE 2-127906/2023, se cita, llama y emplaza a Alexis Adrian ANDRIOLO OLAZA, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 90 días, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.

Se deja constancia de que el presente trámite es patrocinado por Consultorio Jurídico Gratuito, ley 18.078.

Montevideo, 17 de abril de 2024.

ADRIANA JULIETA FISAS VILLANUEVA, Actuario.

26) (Sin Costo) 10/p 8786 Abr 18- May 03

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 5º Turno, dictada en autos caratulados: "SINGH, SARB c/ MAVERINO SENA, VICTORIA DE LOS ANGELES - TENENCIA", IUE 2-22336/2024, se cita, llama y emplaza a Victoria de los Angeles MAVERINO SENA, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 90 días, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Montevideo, 09 de abril de 2024.

ADRIANA JULIETA FISAS VILLANUEVA, Actuario.

26) (Sin Costo) 10/p 7934 Abr 11- Abr 25

SEXTO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 6º Turno, dictada en autos: "MARTINEZ DRAGICHEVICH, SANDRA - RATIFICACIÓN DE TENENCIA" IUE 2-22713/2024, se dispone la notificación a Evelin Johana ALVARADO MARTINEZ mediante edictos durante 10 días hábiles continuos, conforme art. 89 CGP, en el Diario Oficial, por tramitarse por Defensoría Pública. Téngase presente que se tramita juicio voluntario de Ratificación de Tenencia, por lo que la notificación no supone emplazamiento, ni corresponderá designar Defensor en su caso. Se realiza para que pueda la notificada presentarse en 60 días a contestar., conforme art. 126 CGP., bajo apercibimiento de tenerla por noticiada de todo lo tramitado.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Montevideo, 10 de abril de 2024.

XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES, Actuario Adjunto.

26) (Sin Costo) 10/p 7998 Abr 11- Abr 25

OCTAVO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 8º Turno, dictada en autos caratulados: "GARCIA, PATRICIA - RATIFICACIÓN DE TENENCIA", IUE 2-28569/2024, se cita, llama y emplaza a NICOLAS SEBASTIAN GARRIDO GONZALEZ Y NICOL FERNANDEZ GARCIA, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 90 días, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Montevideo, 23 de abril de 2024.

NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

26) (Sin Costo) 10/p 9256 Abr 24- May 08

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 8º Turno, dictada en autos caratulados: "CORREA, BEATRIZ - RATIFICACIÓN DE TENENCIA", IUE 2-28595/2024, se cita, llama y emplaza a MACIEL LUIS ECHEVESTE CORREA, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 90 días, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Montevideo, 18 de abril de 2024.

NATALIA GAVILANES CALERO, Actuario Adjunto.

26) (Sin Costo) 10/p 8925 Abr 19- May 06

NOVENO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 9º Turno, dictada en autos caratulados: "AZURI, SILVANA c/ TECHERA, FERNANDO - AUTORIZACIÓN DE VIAJE (ART. 193 CNA)", IUE 2-26207/2024, se cita, llama y emplaza a Fernando TECHERA, a fin

de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 10 días. Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Montevideo, 17 de abril de 2024. MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.
26) (Sin Costo) 10/p 8789 Abr 18- May 03

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 9º Turno, dictada en autos caratulados: "FARIAS ERGUI, NICOLAS y otro c/ MANCINI FUNES, MARIA - SEPARACIÓN DEFINITIVA DEL NIÑO O ADOLESCENTE DE SU FAMILIA DE ORIGEN", IUE 2-19539/2024, se cita, llama y emplaza a Maria Florencia MANCINI FUNES, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 60 días, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos. Se deja constancia que las presentes actuaciones se encuentran amparadas por el art. 133.1 del CNA.

Montevideo, 11 de abril de 2024.

MARIA VICTORIA GIOVANELLI FERREIRA, Actuario Adjunto.

26) (Sin Costo) 10/p 8165 Abr 12- Abr 26

DECIMOPRIMER TURNO**EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 11º Turno, dictada en autos caratulados: "MARENALES BARRETO, CHRISTIAN c/ PONTET CACERES, NATALIA y otros - PENSIÓN ALIMENTICIA", IUE 2-4943/2024, se cita, llama y emplaza a Natalie Pontet Cáceres, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 90 días, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos. Se deja constancia de que el presente trámite es patrocinado por Consultorio Jurídico Gratuito, ley 18.078.

Montevideo, 12 de abril de 2024.

ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.

26) (Sin Costo) 10/p 8357 Abr 15- Abr 29

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 11º Turno, dictada en autos caratulados: "GARCÍA BARCELÓ, RITA DEL LUJAN - RATIFICACIÓN DE TENENCIA", IUE 2-17758/2024, se cita, llama y emplaza a NATALIA LEMOS GARCIA y RODRIGO GASTON PEREZ MARTINEZ, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 90 días.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Montevideo, 10 de abril de 2024.

ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.

26) (Sin Costo) 10/p 8034 Abr 11- Abr 25

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 11º Turno, dictada en autos caratulados: "RODRÍGUEZ, JULIA - RATIFICACIÓN DE TENENCIA", IUE 2-17769/2024, se cita, llama y emplaza a MARCOS ALEXANDER SUAREZ, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 90 días.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Montevideo, 10 de abril de 2024.

ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.

26) (Sin Costo) 10/p 8032 Abr 11- Abr 25

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 11º Turno, dictada en autos caratulados: "ARAUJO CESARO, BEATRIZ c/ LLOMA, SANTOS - PENSIÓN ALIMENTICIA", IUE 2-67881/2022, se cita, llama y emplaza a SANTOS SILVINO LLOMA, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 90 días, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.

Se deja constancia de que el presente trámite es patrocinado por Consultorio Jurídico Gratuito, ley 18.078.

Montevideo, 10 de abril de 2024.

ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.

26) (Sin Costo) 10/p 8026 Abr 11- Abr 25

DECIMOTERCER TURNO**EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 13º Turno, dictada en autos caratulados: "DE CUADRO, ADRIAN Y OTRO C/ SAROBA GUERRA, MARIA - SEPARACION DEFINITIVA DEL NIÑO O ADOLESCENTE DE SU FAMILIA DE ORIGEN", IUE 2-98273/2023, se cita, llama y emplaza a MARIA DE LOS ANGELES SAROBA, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 90 días, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos. Se deja constancia que las presentes actuaciones se encuentran amparadas por el art. 133.1 del CNA.

Montevideo, 23 de abril de 2024.

XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

26) (Sin Costo) 10/p 9262 Abr 24- May 08

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 13º Turno, dictada en autos caratulados: "SILVA RIVERO, MARISOL c/ IPARRAGUIRRE DUARTE, STEPHANIE - VISITAS", IUE 2-126473/2023, se cita, llama y emplaza a Mathias Ezequiel Álvarez Silva, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 90 días, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.

Se deja constancia de que el presente trámite es patrocinado por Consultorio Jurídico Gratuito, ley 18.078.

Montevideo, 12 de abril de 2024.

XIMENA LOURDES GONZALEZ BAYARRES, Actuario Adjunto.

26) (Sin Costo) 10/p 8360 Abr 15- Abr 29

DECIMONOVENO TURNO**EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 19º Turno, dictada en autos caratulados: "CABALLERO GÓMEZ, FERNANDO y otro - SEPARACION DEFINITIVA DE LA

FAMILIA DE ORIGEN Y ADOPCIÓN -", IUE 2-104901/2023, se cita, llama y emplaza a MARIA NOEL SORIA, WILLIAM CHAVES CUELLO Y A TODOS LOS INTERESADOS, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 30 días, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.

Se deja constancia que las presentes actuaciones se encuentran amparadas por el art. 133.1 del CNA.

Montevideo, 11 de abril de 2024.

ANDREA MARÍA CASAL MUZZOLÓN, Actuario.

26) (Sin Costo) 10/p 8264 Abr 15- Abr 29

VIGESIMOPRIMER TURNO**EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 21º Turno, dictada en autos caratulados: "BARRAGAN, ALBA y otro - RATIFICACIÓN DE TENENCIA", IUE 2-19835/2024, se dispuso notificar al Sr/a. PAULA DAYANA PEREZ ODDONE, del decreto N° 1147/2024 de fecha 02/04/2024 que se transcribe: "Por presentados, denunciado domicilio real y constituido domicilio legal y electrónico, anotándose. Notifíquese a la progenitora por edictos que se publicarán en el Diario Oficial dejándose constancia que los gestionantes se encuentran amparados en lo dispuesto por ley 18078, a los efectos previstos por el art 404.2 CPG. Comuníquese al B.P.S. de conformidad con el art. 328 de la Ley 16.226, oficiándose. Si no se formula oposición por la interesada, remítanse estos obrados al DAS con las formalidades de estilo, a fin de que se sirva practicar informe social en el domicilio de los niños de autos. A los otrosíes, téngase presente."

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Montevideo, 12 de abril de 2024.

CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.

26) (Sin Costo) 10/p 8300 Abr 15- Abr 29

VIGESIMOSEGUNDO TURNO**EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 22º Turno, dictada en autos caratulados: "LAMBERT, DIARELYS - RATIFICACIÓN DE TENENCIA", IUE 2-26675/2024, se dispuso notificar al Sr/a. PABLO OSNIEL VAZQUEZ LOVAINA, del decreto N° 1408/2024 de fecha 11/04/2024 que se transcribe: "Por presentada, denunciado domicilio real y constituido domicilio legal y electrónico, anotándose. Notifíquese al otro progenitor, por edictos que se publicarán en el Diario Oficial dejándose constancia que la gestionante se encuentra amparada en lo dispuesto por ley 18078, a los efectos previstos por el art 404.2 CPG. Comuníquese al B.P.S. de conformidad con el art. 328 de la Ley 16.226, oficiándose. Si no se formula oposición por el interesado, vuelvan para proveer.- A los otrosíes, téngase presente."

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Montevideo, 19 de abril de 2024.

CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.

26) (Sin Costo) 10/p 9025 Abr 23- May 07

VIGESIMOCTAVO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 28º Turno, dictada en autos caratulados: "MARTÍNEZ MELIAN, LORENA y otro c/ FERNANDEZ GONZÁLEZ, GEORGILA y otros - SEPARACION DEFINITIVA DE LA FAMILIA DE ORIGEN - ADOPCIÓN PLENA Y PÉRDIDA DE PATRIA POTESTAD.-", IUE 2-6547/2024, se cita, llama y emplaza a GEORGILA LUCIANA FERNANDEZ; ALEXIS NICOLAS O'NEIL BARCOS; SOFIA BARRERO GONZALEZ, MATIAS VERON GONZALEZ, VERAÑA VERON GONZALEZ Y DEMAS FAMILIARES MATERNOS O PATERNOS DEL MENOR AXEL NAUEL O'NEIL FERNANDEZ, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 30 días, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.

Se deja constancia que las presentes actuaciones se encuentran amparadas por el art. 133.1 del CNA.

Montevideo, 16 de abril de 2024.

MARISA SANDRA SAYANS GANDÓS,
Actuario Adjunto.

26) (Sin Costo) 10/p 8680 Abr 17- May 02

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE FAMILIA ESPECIALIZADO

SÉPTIMO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia Especializado de 7º Turno, dictada en autos caratulados: "NICOLE JULIETA NUÑEZ SARACHO - ART. 132 CNA", IUE 538-42/2023, se dispuso notificar al Sr/a. LUCIA MIKAELA SARACHO ALVIN, C.I. 4.908.366-5 y NICOL BRAIAN NUÑEZ ACOSTA, C.I. 5.430.577-1, del decreto N° 3775/2023 de fecha 29/09/2023 que se transcribe: "Según lo que surge de los informes de fs. 79 y siguientes y según lo dispuesto por la Convención de los Derechos del Niño, en especial arts. 5 ya que los padres de los niños deben proteger sus derechos como personas, el art. 12 en el cual los niños/as y adolescentes deben expresar su opinión como participante activo en la protección de sus derechos (Observación General N° 12 del año 2009), el niño/a ya fue oída a través de su Defensor - Curador expresando su voluntad, el art.18 en el cual los padres deben respetar el interés superior de los niños los que se encuentran en riesgo cuando los padres son incapaces de protegerlos en sus derechos. Según lo previsto por la Observación General N°13 en cuanto a los menores no pueden ser sometidos a ninguna forma de violencia y deben crecer en familia en tanto sea posible respetando su familia biológica o en su defecto una familia adoptiva. Por lo expuesto y en virtud de lo dispuesto por el CNA, art.132.3 en la redacción dada por la ley 19092 resuelvo: Ratificase lo decretado a fs. 74 decreto 3464 de 2023 disponiendo que Nicole Nuñez Saracho sea incorporado a una familia del RUA disponiéndose que se encuentra en condición de adoptabilidad. Notifíquese a la defensa, a los progenitores, familiares y en caso de ser domicilio desconocido, se disponga la

notificación por edictos. Expídase testimonio si se solicitare. Cumplido: Al archivo estos autos, cortense los acordonados si los tuviere remitiéndose si correspondiere, notifíquese personalmente a los involucrados."

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Montevideo, 15 de abril de 2024.

ANA LAURA BARRIOS BERETTIERI,
Actuario Adjunto.

26) (Sin Costo) 10/p 8483 Abr 16- Abr 30

NOVENO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia Especializado de 9º Turno, dictada en autos caratulados: "PERINI FREIRE, VICTORIA GUADALUPECNA LEY 17.823 ART. 132", IUE 640-187/2024, se dispuso notificar al Sr/a. FAMILIARES DE VICTORIA GUADALUPE PERINI FREIRE C.I.No.6.644.438-9 FECHA DE NACIMIENTO 10/10/2023, del decreto N° 1529/2024 de fecha 19/04/2024 que se transcribe: "DECLARASE LA CONDICIÓN DE ADOPTABILIDAD DE Victoria Guadalupe Perini, COMETIENDO A INAU LA INSERCIÓN PROVISORIA DEL NIÑO EN UNA FAMILIA SELECCIONADA POR EL RUA. OFICIESE A INAU PARA QUE AGREGUE LOS INFORMES DE ESTILO CON PLAZO DE 20 DIAS. CONVOCASE A AUDIENCIA A DEFENSA Y PROGENITORES, A FIJANDO FECHA PARA EL 6 DE MAYO DE 2023 HORA 15. NOTIFIQUESE A LA DEFENSA Y A LOS PROGENITORES. Y EVENTUALES FAMILIARES DE ACUERDO AL ART 89 DEL CGP, . Dra. Julia Elena STARICCO CAMPODONICO Juez Ldo. Capital".

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Montevideo, 23 de abril de 2024.

NATALIA SOLEDAD CARDOZO FERRAZ,
Actuario Adjunto.

Primera Publicación

26) (Sin Costo) 10/p 9275 Abr 24- May 08

CANELONES

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

SEGUNDO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Canelones de 2º Turno, dictada en autos caratulados: "PIÑEYRUA, MARIA Y OTRO- ADOPCIÓN PLENA (VOLUNTARIO)", IUE 2-6240/2024, se cita, llama y emplaza a ELIZABETH CRISTINA GUEDEZ BATISTA Y CUALQUIER OTRO INTERESADO, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 30 días, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos. Se deja constancia que las presentes actuaciones se encuentran amparadas por el art. 133.1 del CNA.

Canelones, 19 de marzo de 2024.

MARÍA VALERIA MARTÍNEZ ZUNINO,
Actuario Adjunto.

26) (Sin Costo) 30/p 6354 Mar 21- May 10

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE LA CIUDAD DE LA COSTA

SEXTO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Ciudad de la Costa de 6º Turno, dictada en autos caratulados: "KROGER, RODRIGO y otro c/ LEONE, GLORIA - TENENCIA CON FINES DE ADOPCIÓN, PÉRDIDA DE PATRIA POTESTAD, SEPARACIÓN DEFINITIVA Y ADOPCIÓN PLENA", IUE 2-24297/2024, se cita, llama y emplaza a GLORIA STEPHANIE LEONE ALVES Y DEMÁS FAMILIARES DE ORIGEN DE LA NIÑA MILAGROS LEONE ALVES, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 90 días, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos. Se deja constancia que las presentes actuaciones se encuentran amparadas por el art. 133.1 del CNA.

Ciudad de la Costa, 15 de abril de 2024.

MARIA CAROLINA REYES CARCAVALLO,
Actuario Adjunto.

26) (Sin Costo) 30/p 8567 Abr 17- May 30

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE LAS PIEDRAS

QUINTO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Las Piedras de 5º Turno, dictada en autos caratulados: "RODRÍGUEZ, ABELINO C/ RODRÍGUEZ BERTORA, FACUNDO MARTÍNESE DE PENSIÓN ALIMENTICIA", IUE 440-80/2023, se cita, llama y emplaza a FACUNDO MARTÍN RODRÍGUEZ BERTORA, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 90 días.

Las Piedras, 21 de marzo de 2024.

MARIA EMILIA MARECO REGGIO,
Administrativo IV Colaboración Cargo:
Actuario Adjunto.

26) \$ 7370 10/p 8398 Abr 15- Abr 29

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Las Piedras de 5º Turno, dictada en autos caratulados: "NIEVAS RENDELL, CAROL - RATIFICACIÓN DE TENENCIA", IUE 2-24273/2024, se cita, llama y emplaza a Antony Manuel PEREZ NIEVAS y Mikaela Alejandra BONILLA, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 90 días.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Las Piedras, 11 de abril de 2024.

MARIA EMILIA MARECO REGGIO,
Administrativo IV Colaboración Cargo:
Actuario Adjunto.

26) (Sin Costo) 10/p 8232 Abr 15- Abr 29

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Las Piedras de 5º Turno, dictada en autos caratulados: "FROS ROSA, LEONARDO

y otro - RATIFICACIÓN DE TENENCIA", IUE 2-110572/2023, se cita, llama y emplaza a DAMIÁN BAUZA, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 90 días.

Se deja constancia de que el presente goza del beneficio de Auxiliatoria de pobreza.

Las Piedras, 11 de abril de 2024.

MARIA EMILIA MARECO REGGIO,
Administrativo IV Colaboración Cargo:
Actuario Adjunto.

26) (Sin Costo) 10/p 8207 Abr 12- Abr 26

SEXTO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Las Piedras de 6º Turno, dictada en autos caratulados: "SEGOVIA CHARBONNIER, GRACIELA - RATIFICACIÓN DE TENENCIA", IUE 2-29497/2024, se cita, llama y emplaza a JOHANA ELIZABETH SEGOVIA CHARBONNIER, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 90 días, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Las Piedras, 19 de abril de 2024.

CLAUDIA de LOURDES RODRÍGUEZ MORELLO, Actuario Adjunto.

Primera Publicación

26) (Sin Costo) 10/p 9123 Abr 24- May 08

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Las Piedras de 6º Turno, dictada en autos caratulados: "CASELLA, CLAUDIA - RATIFICACIÓN DE TENENCIA", IUE 2-24244/2024, se cita, llama y emplaza a LUIS NICOLAS PEREZ, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 90 días, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Las Piedras, 11 de abril de 2024.

CLAUDIA de LOURDES RODRÍGUEZ MORELLO, Actuario Adjunto.

26) (Sin Costo) 10/p 8163 Abr 12- Abr 26

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Las Piedras de 6º Turno, dictada en autos caratulados: "MOREIRA ESPINOSA, MARIO - RATIFICACIÓN DE TENENCIA", IUE 2-24256/2024, se cita, llama y emplaza a Carlos Alberto OLIVERA y Karen Noemi RUECO, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 90 días, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Las Piedras, 11 de abril de 2024.

CLAUDIA de LOURDES RODRÍGUEZ MORELLO, Actuario Adjunto.

26) (Sin Costo) 10/p 8160 Abr 12- Abr 26

SÉPTIMO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Las Piedras de 7º Turno, dictada en autos

caratulados: "MIRANDA TRIAS, MAYRA - RATIFICACIÓN DE TENENCIA", IUE 2-27157/2024, se cita, llama y emplaza a VICTOR DAMIÁN SANDRO TORTEROLA, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 90 días, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Las Piedras, 15 de abril de 2024.

ANA NOELIA SUÁREZ RODRIGUEZ, Actuario Adjunto.

26) (Sin Costo) 10/p 8539 Abr 16- Abr 30

MALDONADO

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

TERCER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Maldonado de 3º Turno, dictada en autos caratulados: "VALLES BUSTAMANTE, MARIA C/ BORDA JESSICA. ADOPCION PLENA - SEPARACION DEFINITIVA(EXTRAORDINARIO)", IUE 2-125627/2023, se cita, llama y emplaza a Jessica Magdalena BORDA y demas interesados, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 90 días, bajo apercibimiento de designarle Defensor de Oficio en caso de no comparecer, con quien se continuarán estos procedimientos.

Se deja constancia que las presentes actuaciones se encuentran amparadas por el art. 133.1 del CNA.

Maldonado, 16 de abril de 2024.

SILVIA de los ANGELES ALVAREZ BATALLA, Actuario Adjunto.

26) (Sin Costo) 30/p 8639 Abr 17- May 30

ROCHA

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

TERCER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Rocha de 3º Turno, dictada en autos: "INAU MEDIDA CAUTELAR (ART. 132.1 CNA)" IUE 341-652/2022, Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Rocha de 3º Turno, dictada en autos caratulados: "INAU MEDIDA CAUTELAR (ART. 132.1 CNA)", IUE 341-652/2022, se dispuso notificar al Sr. MARCOS SEBASTIAN CASTRO PAEZ y a la Sra. SILVANA GATICA, la sentencia interlocutoria Nº 90/2024 de fecha 09/02/2024, que se transcribe: "VISTOS Y CONSIDERANDOS: Para sentencia interlocutoria de primera instancia estos autos caratulados "INAU MEDIDA CAUTELAR ART. 132.1 DEL CNA" IUE 341-552/2022. I) Con fecha 30 de agosto de 2023 mediante sentencia interlocutoria 3802/2023 se dispuso de conformidad a lo dispuesto en el Art. 132.1 del C.N.A, la inserción provisional de la niña Sima Naiara Castro Gatica a una familia seleccionada Del Registro Único de Adopciones, disponiéndose el libramiento

de oficio al Departamento de Adopciones de INAU. II) Que no se han modificado ni informado circunstancias algunas que amerite un cambio en la situación de la menor desde la adopción de la medida cautelar dispuesta en autos - surgiendo que ambos progenitores se encuentran privados de libertad, no ofreciendo garantía alguna su familia biológica en cuanto a la protección y cuidado que merece Sima, ni aún en los tiempos en que los mismos han estado en libertad. III) Que corresponde al interés superior de Sima, proteger y amparar su derecho a vivir en familia, teniendo presente el extenso tiempo en que la misma ha estado institucionalizada, de manera de poder revertir tal situación y pueda desarrollarse en el seno de una familia, que pueda brindarle las necesidades que requiere, restituyendo su derecho a vivir en familia, teniendo especial consideración a lo preceptuado en el Art. 12 del C.N.A. Que los progenitores han sido informados por INAU de la condición de adoptabilidad de Sima, y han sido notificados en debida forma de las presentes actuaciones, sin que hayan comparecido en autos mostrando algún tipo de interés por revertir la situación (informe de fs. 37 y notificaciones de fs. 69 y 70). V) Que del informe de CRIAR de fecha 18 de abril de 2023, signado por la profesional Laura de los Santos, Licenciada en Psicología se informa de la evolución de Sima desde su ingreso al amparo de INAU, mostrando sentimiento de seguridad y disminuyendo los indicadores de abandono, no teniendo demanda alguna o necesidad de consulta por parte de su familia biológica, identificando a los educadores como figuras tanto maternas como paternas. (fs.38). VI) Con fecha 06 de noviembre de 2023 se requiere a INAU los informes de precepto conforme a lo dispuesto en el Art. 132.2 del CNA a los efectos de proceder a la ratificación de la condición de adoptabilidad, agregándose por la referida institución informe actualizado fechado con fecha 21 de noviembre de 2023, permaneciendo la situación de SIMA incambiada. VII) De fs. 80 surge la conformidad de la Defensa de la niña, no oponiéndose a la ratificación de la medida cautelar que fuere dispuesta oportunamente. Por lo expuesto, con fundamento en el Art. 132.1 Literal C, y 132.3 del Código de la Niñez y Adolescencia, SE RESUELVE: I) RATIFICASE LA MEDIDA CAUTELAR DISPUESTA MEDIANTE SENTENCIA INTERLOCUTORIA 3802/2023. II) DECLARASE LA CONDICIÓN DE ADOPTABILIDAD DE LA NIÑA SIMA NAIARA CASTRO GATICA. III) NOTIFIQUESE A INAU Y A LOS PROGENITORES EN SU DOMICILIO. IV) CONSENTIDA O EJECUTORIADA CÚMPLASE. Dr. RAFAEL GOMEZ ". Rocha, 12 de abril de 2024.

GRACIELA DÍAZ ZANELLI, Actuario Adjunto.

26) (Sin Costo) 30/p 8418 Abr 16- May 29

SAN JOSÉ

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE LIBERTAD

SEGUNDO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Libertad de 2º Turno, dictada en autos

caratulados: "MEDEROS, DARDO y otro c/ SILVERA, MARTIN y otro - ADOPCIÓN PLENA (EXTRAORDINARIO)", IUE 2-102152/2023, se cita, llama y emplaza a FAMILIARES DEL NIÑO DARDO MARTIN SILVERA MOLINA, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 30 días.

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio. Libertad, 12 de abril de 2024.

NOELIA GISSEL SELLANES GARCÍA, Administrativo III Colaboración Cargo: Actuario Adjunto.

26) (Sin Costo) 30/p 8370 Abr 15- May 28

TACUAREMBÓ

JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA

SEGUNDO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Tacuarembó de 2º Turno, dictada en autos caratulados: "FONTES MARTINEZ, CARLOS y otro c/ DENIS, ROBERT - ADOPCIÓN PLENA (EXTRAORDINARIO)", IUE 2-87725/2023, se cita, llama y emplaza a A TODO INTEGRANTE DE LA FAMILIA DE TIFFANY CAMILA DENIS GONZALEZ, a fin de que comparezca a deducir sus derechos en estos autos, por el término de 30 días.

Tacuarembó, 30 de octubre de 2023.

MAYRA JUDITH BORDAGORRY LEITES, Actuario Adjunto Encargar/Subrogar: Actuario/a Titular.

26) \$ 7370 30/p 5813 Mar 15- May 06

Varios

PODER EJECUTIVO

MINISTERIO DE AMBIENTE

Ministerio de Ambiente

EDICTO: De conformidad con lo dispuesto por los artículos 76 y 94 del Decreto 500/991, de 27 de setiembre de 1991, se notifica al Señor Brian Michael Melo Céspedes C.I. 5.433.845-3, el otorgamiento de vista de la infracción ambiental constatada en Exp. EM2022/36001/007532 y la respectiva sanción propuesta, quedando las actuaciones administrativas de manifiesto por el término de 10 días hábiles en Montevideo, calle Juncal 1385, Piso 5, oficina División Técnico Administrativa.

Única Publicación

27) (Cta. Cte.) 1/p 9176 Abr 24- Abr 24

DIRECCIÓN NACIONAL DE AGUAS - DINAGUA

MINISTERIO DE AMBIENTE DIRECCIÓN NACIONAL DE AGUAS

Se comunica que se ha presentado en esta Dirección Nacional una solicitud de WINTERBOTHAM FIDUCIARIA S.A. - ADMINISTRADORA DE LOS FONDOS DE INVERSIÓN ENSUCALIDAD DE FIDUCIARIO DEL "FIDEICOMISO FINANCIERO TIERRAS DEL LITORAL II", según expediente N° 2023/36001/011797 para la aprobación de un proyecto de represamiento que embalsará aguas del Arroyo Zanja Honda, tributario del Arroyo Buricayupí, tributario del Río Queguay Grande (cód. 175), en la cuenca del Río Uruguay, con destino riego agrario.- Volumen a otorgar 1.610.100 m³. El dique se ubicará sobre los padrones N° 10.173 y 10.174, y el embalse afectará parte de los padrones N° 10.173, 10.174, 2.584 y 1.211, todos de la 10ª Sección Catastral del Departamento de Paysandú.- Coordenadas planas X: 357.023 m e Y: 6.471.630 m.-

Se cita a todos aquellos que tuvieren interés a una Audiencia Pública a efectuarse en las condiciones establecidas en el Art. 177 del Código de Aguas, el día 15 de mayo del año 2024 a las 14:00 horas en la Oficina de la Dirección Nacional de Aguas en la Ciudad de Salto, sita en calle Sarandí N° 57, de dicha ciudad.-

Ing. Agr. José Pintos

Jefe Regional Salto.

27) \$ 7939 3/p 9009 Abr 23- Abr 25

MINISTERIO DE AMBIENTE DIRECCIÓN NACIONAL DE AGUAS

Se comunica que se ha presentado en esta Dirección Nacional una solicitud de CASIC S.A., Exp. Gex N° 2024/36001/001245 para autorizar la construcción y explotación de un represamiento que embalsará un volumen de 4.661.000 m³ de aguas del arroyo del Sauce que aporta al arroyo Grande, en la cuenca del Río Negro, con destino a riego de cultivos forrajeros, cerealeros y oleaginosos.

El dique y su embalse se ubican en los padrones N° 2258 y 2255 de la 3ª Sección Catastral del Departamento de Flores. Coordenadas planas X= 364.858 Y= 6.304.790

Se cita a todos aquellos que tuvieren interés a una Audiencia Pública a efectuarse en las condiciones establecidas en el Art. 177 del Código de Aguas, el día 14 de mayo del 2024 a las 11:00 horas en la oficina de la Dirección Nacional de Aguas en la ciudad de Durazno, sita en la calle Gral. Manuel Oribe N° 919.-

Ing. Agr. Pablo Aguerre

Jefe Regional Durazno.

Última Publicación

27) \$ 6583 3/p 8899 Abr 19- Abr 24

MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

DIRECCIÓN NACIONAL DE MINERÍA Y GEOLOGÍA - DINAMIGE

M.I.E.M.

DIRECCIÓN NACIONAL DE MINERÍA Y GEOLOGÍA

EDICTO: La Dirección Nacional de Minería y Geología hace saber que por Asunto 494/2023,

se ha presentado solicitud de Concesión Para Explotar, sobre los padrones Nro. 6347 y 7913, (antes padrones 4787 y 1540) de la 3ª Sección Catastral del Departamento de Artigas. En cumplimiento de lo dispuesto por el artículo 98 del Código de Minería, otórguese vista a propietarios de los referidos bienes y demás interesados a cualquier título, por el término de 10 días.

VZ/

Verónica Zúñiga

Escribana.

Última Publicación

27) \$ 3471 3/p 8922 Abr 19- Abr 24

M.I.E.M.

DIRECCIÓN NACIONAL DE MINERÍA Y GEOLOGÍA

EDICTO: La Dirección Nacional de Minería y Geología hace saber que por Asunto 495/2023, se ha presentado solicitud de imposición de Servidumbre de Ocupación y/o Paso, sobre los padrones Nro. 6347 y 7913, (antes padrones 4787 y 1540) de la 3ª Sección Catastral del Departamento de Artigas. En cumplimiento de lo dispuesto por el artículo 33 del Código de Minería, otórguese vista a propietarios de los referidos bienes y demás interesados a cualquier título, por el término de 30 días hábiles e improrrogables.

VZ/

Verónica Zúñiga

Escribana.

Última Publicación

27) \$ 3750 3/p 8921 Abr 19- Abr 24

ENTES AUTÓNOMOS

UNIVERSIDAD DE LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY - UDELAR



Universidad de la República Dirección General de Personal

Llamados a concurso de ascenso:

Dibujante - Diagramador (Escala D, Subescala 2, Especialista Intermedio I, Grado 8).

Resolución: CDC N° 13, fecha 2/4/2024.

Especialista en Difusión (Escala D, Subescala 3, Especialista Superior I, Grado 9).

Resolución: CDC N° 14, fecha 2/4/2024.

Período de inscripción:

Apertura: 30 de abril de 2024, hora 9:00.

Cierre: 14 de mayo de 2024, hora 12:00.

Inscripciones, información y bases en la página

www.concursos.udelar.edu.uy, en el menú desplegable "Todos los Servicios" seleccionar "Oficinas Centrales - Concursos".

Al registrar su inscripción, la/el postulante acepta los términos y condiciones establecidos en las bases y descripción del cargo de los presentes llamados.

El 16 de mayo de 2024, ingresar a

www.concursos.udelar.edu.uy, seleccionar "Previo a presentar documentación" y luego "Consulta", para conocer fecha y hora de presentación de la documentación establecida para estos llamados.

Quienes no reúnan la totalidad de los documentos probatorios de los requisitos o no se presenten en la fecha y hora establecidas serán eliminados/os de la nómina de inscriptas/os.

Departamento de Concursos - Sección Inscripciones

Única Publicación

27) (Cta. Cte.) 1/p 9259 Abr 24- Abr 24

FACULTAD DE ARQUITECTURA, DISEÑO Y URBANISMO



Facultad de Arquitectura,
Diseño y Urbanismo
UNDELAR

SECCIÓN CONCURSOS

Llam. Nº5955/2024: 1 cargo de Profesor Agregado del Instituto de Proyecto, Perfil Diseño de Comunicación Visual

De acuerdo a lo dispuesto por Resolución Nº 28 del Consejo de Facultad de Arquitectura, Diseño y Urbanismo de fecha 13.03.24 se procede a la apertura de un llamado a aspirantes para la provisión EFECTIVA:

* Llam. Nº5955/2024: 1 cargo de Profesor Agregado del Instituto de Proyecto, Perfil Diseño de Comunicación Visual (Esc. G, Gº4, 20hs) - Exp: 031610-000032-24.

PARA PREINSCRIBIRSE Y VER LA DOCUMENTACIÓN A PRESENTAR DIRIGIRSE A LA PÁGINA:

www.concursos.udelar.edu.uy

Una vez hecha la preinscripción por internet, enviar antes de la fecha y hora de cierre, al correo

postulaciones@fadu.edu.uy la documentación solicitada.

APERTURA: 24 de abril de 2024, hora 10:30.

CIERRE: 24 de junio de 2024, hora 13:30.

Las bases de los llamados y formularios se encuentran en la página de Facultad www.fadu.edu.uy y en

www.concursos.udelar.edu.uy

ATENCIÓN:

* NO SE RECIBIRÁN INSCRIPCIONES NI DOCUMENTACIÓN FUERA DE PLAZO Y HORARIO POR NINGÚN CONCEPTO.

* Para hacer efectiva la inscripción el aspirante deberá entregar el formulario de inscripción original con timbre y exhibir cédula de identidad en la oficina de Concursos. Las fechas y horarios disponibles para esta instancia se le comunicarán por correo posterior a la fecha de cierre del llamado. La no presentación de estos documentos se considerará un desistimiento al llamado.

* Se recuerda estar atento a las comunicaciones vía correo electrónico.

Única Publicación

27) (Cta. Cte.) 1/p 9164 Abr 24- Abr 24

SERVICIOS DESCENTRALIZADOS

ADMINISTRACIÓN DE LAS OBRAS SANITARIAS DEL ESTADO - OSE



**Comunicado de interés para los clientes
de localidad de Casupá
Departamento de Florida**

OSE notifica por este medio a los propietarios y promitentes compradores de los inmuebles de la localidad de Casupá en Dpto. de Florida, que se han construido y habilitado las redes públicas de saneamiento en los siguientes inmuebles

- * frentistas a José Enrique Rodó entre Uruguay y María E. Nocetti
- * frentistas a María E. Nocetti entre Brig. Gral. M. Oribe y José Enrique Rodó

La Ley 18.840 establece la obligatoriedad de la conexión a las redes públicas de saneamiento para los inmuebles con frente a las mismas. A los efectos de evitar futuras sanciones, se solicita a los propietarios y promitentes compradores, de los inmuebles comprendidos en la zona indicada, que concurren a los Centros de Servicios de OSE a iniciar el trámite de conexión correspondiente.

- * Por consultas sobre su propiedad ingrese a

<http://www.ose.com.uy/saneamiento/ley-de-obligatoriedad-de-conexion-al-saneamiento>

- * Por más información dirigirse a los Centros de Servicio de la Localidad, Oficinas Centrales de OSE en Montevideo o a través de 0800 1871.

27) (Cta. Cte.) 3/p 8939 Abr 23- Abr 25

IMPO **Diario Oficial**

**Avisos
por correo**



Publica en el Diario Oficial de manera fácil, envía el aviso por correo a procesamiento@impo.com.uy

ADMINISTRACION DE LAS OBRAS SANITARIAS DEL ESTADO O.S.E.

EDICTO DE NOTIFICACIÓN DE SERVIDUMBRE. Se hace público y notifica de acuerdo con lo dispuesto por el artículo 119 de la Ley 14.859 (Código de Aguas) a Luis Alberto Olivera Bustamante, Irma Inés Ruiz Villamil, Miguel Ángel Beltrand Rizzo, Daniel Gerard Vicent Lombardi o Lomvardi, Nibia Graciela Franquez Moreira, Ledia Liliana Barreiro Romero y sucesores a cualquier título y a todas las personas con derechos reales o personales con respecto al bien que se dirá, que por R/D 1243/2023 de fecha 04/10/2023 recaída en el Expediente Nº 38/2023 se declaró sujeto a Servidumbre de Colector de Saneamiento a la fracción de terreno sita en la Localidad Catastral 25 de Mayo, Departamento de Florida, Padrón Nº 341 (parte), la que conforme al plano de mensura del Ing. Guillermo Minutti Abadie, inscripto en la Dirección Nacional de Catastro (Oficina Delegada de Florida), el 24/11/2022 con el Nº 10464 se señala como Fracción B, tiene una superficie afectada de 397 m2 66 dm2 v se deslinda de la siguiente manera: Al Noreste, línea recta de 5,00 metros con frente a calle Ramón Álvarez; al Sureste, línea recta de 79,53 metros; al Suroeste, línea recta de 5,00 metros y al Noroeste, línea recta de 79,53 metros lindando por los tres últimos vientos con padrón 341 (parte). El bien fue tasado en la suma de U.R 127,1664. El Expediente relacionado se encuentra de manifiesto en la División Escribanía de O.S.E., calle Carlos Roxlo Nº 1275, 5º piso, Montevideo. A publicarse durante TRES días hábiles consecutivos.

27) (Cta. Cte.) 3/p 8926 Abr 23- Abr 25



**Comunicado de interés para los clientes
de la Cooperativa de Vivienda COVISUNCEI
ciudad de Salto**

OSE notifica por este medio a los propietarios y promitentes compradores de inmuebles: padrón 37002 Cooperativa de vivienda "COVISUNCEI" (N° Registro 1684), ubicada en Calle N° 9, N° 10 y N° 11 de la ciudad de Salto, del Departamento de Salto, que se ha construido y habilitado la red interna de saneamiento en la referida zona.

La Ley 18.840 establece la obligatoriedad de la conexión a las redes públicas de saneamiento para los inmuebles con frente a las mismas. A los efectos de evitar futuras sanciones, se solicita a los propietarios y promitentes compradores, de los inmuebles comprendidos en la zona indicada, que concurran a los Centros de Servicios de OSE a iniciar el trámite de conexión correspondiente.

- * Por consultas sobre su propiedad ingrese a

<http://www.ose.com.uy/saneamiento/ley-de-obligatoriedad-de-conexion-al-saneamiento>

- * Por más información dirigirse a los Centros de Servicio de la Localidad, Oficinas Centrales de OSE en Montevideo o a través de 0800 1871.

27) (Cta. Cte.) 3/p 8918 Abr 23- Abr 25

**INSTITUTO NACIONAL DE
INCLUSIÓN SOCIAL ADOLESCENTE**



"De acuerdo a la Resolución No. 343/24 - PROCÉDASE a partir del 5/4/2024, al cese del Pisc. José Luís GARCÍA ACUÑA Cédula de identidad 1.520.211-8, en su calidad de Asistente para desempeñar tareas de apoyo directo a la Sra. Presidente del Instituto Dra. Lucía CURBELO. Firma: Lucía Curbelo, Andrea Venosa y Rosario Perez".

27) (Cta. Cte.) 3/p 9070 Abr 23- Abr 25

PODER JUDICIAL

SUPREMA CORTE DE JUSTICIA

SECRETARIA DE LA SUPREMA CORTE DE JUSTICIA

A los efectos de lo dispuesto por el Art. 16 lit. c de la Acordada Nro. 7533 de 22 DE OCTUBRE DEL 2004 - Reglamento Notarial- se hace saber que por Resolución de la SUPREMA CORTE DE JUSTICIA del día de la fecha, se autorizó a Candelaria María SIGNORINO FEOLA para ejercer la profesión de ESCRIBANO PÚBLICO en todo el territorio de la República.- Montevideo, 4 de abril de 2024.- Dra. Gabriela FIGUEROA DACASTO, Secretaría Letrada de la Suprema Corte de Justicia.

Única Publicación

27) \$ 1184 1/p 9235 Abr 24- Abr 24

MONTEVIDEO

**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA
INSTANCIA DE FAMILIA**

DECIMOPRIMER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 11º Turno, dictada en autos: "SUSLUAGA CAMEJO ANGELICA C/ VALLCORBA FABIAN ORLANDO - INTIMACIÓN DE PAGO con acord 2-4423/2010" IUE 49-92/2023, intímese al Sr.FABIAN ORLANDO VALLCORBA el pago de las pensiones alimenticias atrasadas, esto es, la suma de \$ 390.168, por el término de 90 días Se deja constancia de que el presente trámite es patrocinado por Consultorio Jurídico Gratuito, ley 18.078.

Montevideo, 12 de abril de 2024.

ANA CLAUDIA ONGAY GAAR, Actuario.

27) (Sin Costo) 10/p 8365 Abr 15- Abr 29

VIGESIMOPRIMER TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Familia de 21º Turno, dictada en autos: "SEGUNDO DE ARTEAGA, JOSE - SUCESIÓN" IUE 2-31730/2023, se intima al Albacea designado, Sr. PABLO IGNACIO DE POSADAS MONTERO a que manifieste si acepta o repudia el encargo de la herencia del causante de obrados JOSÉ PEDRO SEGUNDO DE ARTEAGA en el plazo de 90 días.

Montevideo, 04 de abril de 2024.

CINTHIA PESTAÑA VAUCHER, Actuario.

27) \$ 9442 10/p 8625 Abr 17- May 02

**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA
INSTANCIA EN LO CIVIL**

DECIMONOVENO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado Civil de 19º Turno, dictada en autos caratulados: "VITAFIL S.A c/ ECHEVERRIA, DIEGO - JUICIO EJECUTIVO CAMBIARIO", IUE 2-14531/2024, se dispuso notificar a Diego Matías ECHEVERRIA DNI Arg. 29368060, del decreto N° 615/2024 de fecha 14/03/2024 que se transcribe: "Montevideo, 14 de Marzo de 2024 Por presentado en la representación invocada, por denunciado el domicilio real y por constituido el domicilio electrónico. Trábase el embargo general de derechos solicitado hasta cubrir la suma reclamada e ilíquidos, condenándose al demandado al pago de dichas sumas, oficiándose al Registro Nacional de Actos Personales a los efectos de su inscripción. AMPLIADO POR Decreto Nro. 753/2024 de 4 de Abril de 2024.- Advertido por la proveyente ampliase la providencia 615/2024 en el sentido de que se proceda a la citación de excepciones decretada en autos mediante edictos, conforme lo solicitado a fs. 10 Cumplido, cítese de excepciones por el término de 10 días. A los otrosíes: Téngase presente. "

Montevideo, 17 de abril de 2024.

MARTÍN LUIS MOLLER CAL, Actuario Adjunto.

27) \$ 23139 10/p 9073 Abr 23- May 07

CANELONES

**JUZGADO DE PAZ DEPARTAMENTAL
DE LA CIUDAD DE LA COSTA**

SEGUNDO TURNO

EDICTO

Por disposición del Sr/a. Juez de Paz Departamental de Ciudad de la Costa de 2º Turno, dictada en autos caratulados: "OBRAS SANITARIAS DEL ESTADO - OBLACIÓN Y CONSIGNACION", IUE 2-113130/2023, se dispuso notificar a EVENTUALES PROPIETARIOS A CUALQUIER TITULO, POSEEDORES Y/O TITULARES DE ALGUN DERECHO SOBRE EL INMUEBLE 36612 (p) UBICADO EN LA LOCALIDAD CATASTRAL DE C. DE LA COSTA, CANELONES, del decreto N° 2766 de fecha 23/11/2023 que se transcribe: "HAGASE LUGAR NOTIFICANDOSE A LOS DEMANDADOS A COMPARECER A FIJAR DOMICILIO Y ESTAR A DERECHO EN UN PLAZO DE 30 DIAS BAJO APERCIBIMIENTO DE TENERSELOS POR CONSTITUIDOS EN LOS ESTRADOS (ART. 71.1 DEL CGP). AL PETITORIO 2, HAGASE LUGAR EMPLAZANDOSE POR EDICTOS POR EL TERMINO DE 90 DIAS, CONFORME SE SOLICITA BAJO APERCIBIMIENTO DE DESIGNARSE DEFENSOR DE OFICIO."

Ciudad de la Costa, 08 de marzo de 2024.

VALENTIN JOSÉ LEUNDA LÓPEZ, Juez Paz Dptal. Int..

27) (Cta. Cte.) 10/p 8936 Abr 19- May 06

MALDONADO**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA****QUINTO TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Maldonado de 5º Turno, dictada en autos: "REYES FONTES, PEDRO ADRIÁN C/ EMPRESA DOSFUL INVESMENT S.A. Y OTRO - MEDIDA PREPARATORIA, INTIMACIÓN DE PAGO" IUE 289-90/2021, se dispuso intimar a Roberto ROBAYNA el pago del cheque objeto de este proceso, del Banco Itaú Uruguay S.A. serie 04 número 802075 por la suma de \$ 2.690.000 más intereses, costas y costos de ejecución por el plazo de 3 días, en cumplimiento del decreto Nº 3842/2023 de fecha 30/10/2023.-

Maldonado, 08 de diciembre de 2023.

MARÍA CECILIA SOLANA DELGADO,
Administrativo III Colaboración Cargo:
Actuario Adjunto.

Última Publicación

27) \$ 13431 10/p 7791 Abr 10- Abr 24

PAYSANDÚ**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA****QUINTO TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Paysandú de 5º Turno, dictada en autos: "CURTI COMMAND, OLGA y otros - INTIMACIÓN" IUE 2-9761/2024, por auto Nº 115/2024 de fecha 22/02/2024 se ha dispuesto INTIMAR el cumplimiento del contrato de Gestión de Urbanización en Propiedad Horizontal de fecha 16/04/2021, al Sr. Carlos Sebastian Mendieta Pereira, por sí y en nombre y representación de Inmobiliaria PIRIA'S SRL, con domicilio actual desconocido dentro del país, por el término de sesenta días, bajo apercibimiento de considerarlos incursos en Mora. EN FE DE ELLO: sello, signo y firma la presente, en la ciudad de Paysandú. ESC. VERÓNICA CASTILLO - ACTUARIA.

Paysandú, 20 de marzo de 2024.

VERÓNICA INÉS CASTILLO BUGAIOV,
Actuario.

27) \$ 15559 10/p 8725 Abr 18- May 03

SORIANO**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA DE DOLORES****SEGUNDO TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Dolores de 2º Turno, dictada en autos caratulados: "ORONÁ BORGES, LARRY c/ BABÓN FERNÁNDEZ, ESTELA DIVORCIO POR SOLA VOLUNTAD", IUE 2-124149/2023, se dispuso notificar a Estela Maris BABON FERNÁNDEZ, del decreto Nº 131/2024, 153/2024 y 219/2024 de fecha 13/03/2024 que se

transcribe: "1) Decreto Nro. 131/2024. Dolores, 13 de Marzo de 2024: " Téngase al gestionante por ratificado de su voluntad de divorciarse. Convócase a las partes al segundo comparendo previsto en el artículo 187 num. 3 del Código Civil para el día 17/04/2024 a la hora 17.30, al que deberán comparecer las partes en forma personal, quedando la parte actora notificada en este acto, notifíquese a la demandada. Dra. Patricia TECHERA. Jueza Letrada de 2º Turno". 2) DECRETO 153/2024. Dolores, 15 de marzo de 2024: " Atento a la dada cuenta que antecede, notifíquese por edictos a la demandada. Dra. Silvina ALFREDO MENDEZ. Juez Letrado Subrogante". 3) DECRETO 219/2024. Dolores, 4 de abril de 2024: "Atento a la dada cuenta que antecede, se prorróga el señalamiento fijado por Auto N 131/2024, fijado nueva fecha para el día 5 de junio del corriente a las 14:00 horas. Sin perjuicio de ello, se amplía el Auto N 153/2024, atento a que en los presentes se trata de una hipótesis de notificación a domicilio que no se puede cumplir por su desconocimiento y en virtud de lo previsto por el art. 89 del CGP, procedase al libramiento de edictos, dejándose expresa constancia de que es un proceso promovido por Defensoría Pública, por lo que se autoriza la publicación en el Diario Oficial de no contarse con la gratuidad del restante medio autorizado. Vuelvan oportunamente a fin de convocar a nueva audiencia teniendo presente la oficina el momento de cumplimiento de la notificación previsto por la norma citada. Notifíquese. Dra. Patricia TECHERA. Jueza Letrada de 2º Turno".

Se deja constancia que las presentes actuaciones son patrocinadas por Defensoría de Oficio.

Dolores, 16 de abril de 2024.

BRUNO ELIGIO LORENZELLI LUCAS,
Actuario Adjunto.

27) (Sin Costo) 10/p 8698 Abr 17- May 02

TREINTA Y TRES**JUZGADO LETRADO DE PRIMERA INSTANCIA****TERCER TURNO****EDICTO**

Por disposición del Sr/a. Juez Letrado de Treinta y Tres de 3º Turno, dictada en autos caratulados: "RODRIGUEZ, LUZ DEL ALBA c/ ALMEIDA LAUZ, MARIA - PROCESO LABORAL ORDINARIO (LEY 18.572)", IUE 449-12/2021, se dispuso notificar a Sucesores de Maria Delia ALMEIDA LAUZ, del decreto Nº 105/2024 de fecha 21/03/2024 que se transcribe: "Decreto Nro. 105/2024 Treinta y Tres, 21 de Marzo de 2024 Al petitorio 1), como pide. Trábase el embargo general de derechos solicitado en el numeral 2), hasta cubrir dicha suma y sus ilíquidos. Oficiase al Registro respectivo para su inscripción. Fecho, notifíquese a la ejecutada por el término de 10 días por medio de edictos a los efectos de dotar de más garantías al proceso (art. 89 y art. 379.2 del CGP). En el edicto se deberá dejar constancia de que las publicaciones son SIN COSTO en virtud de lo dispuesto por el art. 23 de la Ley de Procedimiento Laboral. En su caso, vencidos los términos y denunciados que sean bienes concretos, sígase adelante la ejecución en vía de apremio hasta la satisfacción de la cantidad adeudada y accesorios. A lo demás,

téngase presente. Notifíquese personalmente al ejecutante y al Defensor en el Proceso Laboral. Dr. Juan Bernabé CIGANDA CARAM Juez Letrado".

Se deja constancia que la publicación se encuentra exonerada del pago de las publicaciones en virtud de lo dispuesto por el art. 28 de la Ley Nº 18.572, en la redacción dada por el art. 8 de la Ley Nº 18.847.

Treinta y Tres, 15 de abril de 2024.

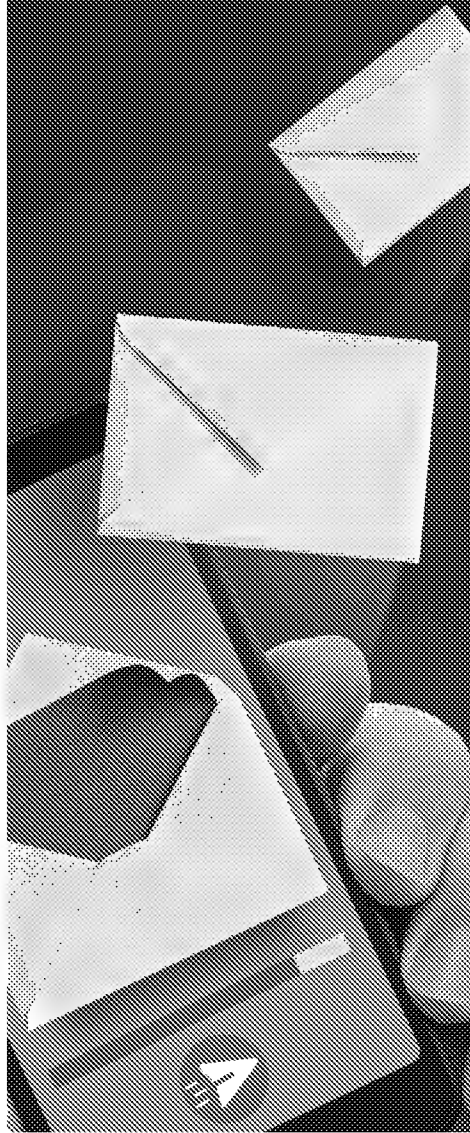
JULIA EDELMA IRABEDRA SIQUEIRA,
Actuario Adjunto.

27) (Sin Costo) 10/p 8560 Abr 17- May 02

Avisos por correo

Publica en el Diario Oficial de manera fácil, envía el aviso por correo a procesamiento@impo.com.uy

IMFO **Diario Oficial**



GOBIERNOS DEPARTAMENTALES

INTENDENCIAS

INTENDENCIA DE MALDONADO

La Intendencia Departamental de Maldonado notifica a los propietarios identificados más abajo, sus sucesores a cualquier título, ocupantes y/o poseedores a cualquier título, de los padrones que se indican a continuación, la resolución de la Dirección General de Hacienda dictada en el respectivo expediente administrativo determinando las deudas que mantienen a la fecha por concepto de Tributos Inmobiliarios, al amparo de lo dispuesto por el artículo 51 del Código Tributario y demás normas concordantes y complementarias. Los mencionados expedientes se encuentran disponibles en la Dirección General de Hacienda de la Intendencia (4º PISO A) en el horario de 9:15 a 14:45:

CM	Padrón	Localidad	Expediente administrativo	Resolución Dirección General de Hacienda	Señores	Ejercicios	Monto (\$U)
119673	8329	Balneario Buenos Aires	2022-88-01-08677	06717/2023	Propietarios o poseedores a cualquier título	2005 a 2022	258.121
126172	2265	EL TESORO	2022-88-01-08670	02004/2023	EDUARDO ALBERTO ZAROUGUIAN y ZOE CAZERES GARCÍA	2019 a 2022	\$110.154
115662	8329	BRIO. BUENOS AIRES	2021-88-01-08921	03218/2024	ROSMARY VILAR NAVAS y GERARDO BLANCO	2005 a 2021	931.178
116803	5455	BRIO. BUENOS AIRES	2022-88-01-13183	03223/2024	DORA FERNANDEZ DE LA PUENTE	2005 a 2023	348.300
117613	6266	BRIO. BUENOS AIRES	2022-88-01-14677	03225/2024	Propietarios o poseedores a cualquier título	2011 a 2023	192.240
117685	6338	BRIO. BUENOS AIRES	2022-88-01-15503	03226/2024	LILIANA ESTELA KOLDOBSKY GROZ, MARCOS COHEN KICHIC y LIMBERG MENDEZ	2005 a 2023	308.310
120669	9330	BRIO. BUENOS AIRES	2023-88-01-02299	03227/2024	CASTOLINI S.A.	1996 a 2023	686.904
118297	6952	BRIO. BUENOS AIRES	2023-88-01-03286	03228/2024	Propietarios o poseedores a cualquier título	2005 a 2023	305.358
117590	6243	BRIO. BUENOS AIRES	2023-88-01-06100	03229/2024	Propietarios o poseedores a cualquier título	2007 a 2023	253.404
117488	6141	BRIO. BUENOS AIRES	2023-88-01-06105	03230/2024	Propietarios o poseedores a cualquier título	1996 a 2023	693.217
94448	7906	PUNTA DEL ESTE	2023-88-01-08739	03232/2024	NORBERTO MARCOS FELDMAN y MARTA SILVIA YUSSEM	2020 a 2023	195.675
38783	9284	MALDONADO	2023-88-01-13101	03235/2024	OLGA GIORDANO PEREZ	2021 a 2023	325.280
124134	903	EDEN ROCK	2023-88-01-13160	03243/2024	TAYMOOR S.A.	2016 a 2023	1.085.296
124130	899	EDEN ROCK	2023-88-01-13163	03244/2024	TAYMOOR S.A.	2016 a 2023	209.241
42656	13090	MALDONADO	2023-88-01-13432	03247/2024	CECILIA ELENA PAGOLA ALVAREZ	2021 a 2023	188.481
93940	7309	PUNTA DEL ESTE	2023-88-01-13436	03248/2024	MARIA JOSE FUERTES CURBELO y RICARDO HECTOR LUIS	2020 a 2023	517.465
265520	29822	MALDONADO	2023-88-01-19025	03250/2024	LUCAS NAHUEL BAVESTRELLO y BRENDA SOLEDAD MORALES	2020 a 2023	110.391
150230	1777	PUNTA BALLENA	2023-88-01-19033	03251/2024	María Inés AMADO	2021 a 2023	114.349
158535	9020	SAUCE DE PORTEZUELO	2023-88-01-19093	03252/2024	ROMASUR SA	2018 a 2023	120.445

Propiedad horizontal	Código Municipal	Padrón	Unidad	Localidad	Expediente administrativo	Resolución Dirección General de Hacienda	Señores	Ejercicios	Monto (\$U)
	70193	9202	002J	SAN CARLOS	2023-88-01-13440	03249/2024	ANAEL SASSON GERSTENFELD	2021 a 2023	115.075

Dirección General de Hacienda - Intendencia Departamental de Maldonado.

Última Publicación
27) (Cta. Cte.) 3/p 8970 Abr 19- Abr 24

INTENDENCIA DE MONTEVIDEO

INTENDENCIA DE MONTEVIDEO

CCZ 14

Intímese al Sr. Ricardo Ferreira Lorenzo, a proceder a la limpieza y mantenimiento del predio de su propiedad padrón Nº39.723, sito en Emancipación Nº4956/58 esquina Aldao, así como también a la limpieza, acondicionamiento y mantenimiento de la vereda frentista al mismo en un plazo perentorio de 30 días, bajo apercibimiento de que si no cumple en el plazo previsto, el trabajo será realizado por la Intendencia de Departamental de Montevideo a costo de aquel, sin perjuicio de las sanciones correspondientes.

Primera Publicación
27) (Cta. Cte.) 3/p 9247 Abr 24- Abr 26

INTENDENCIA DE MONTEVIDEO

TIERRAS Y VIVIENDA

Según lo establecido en el expediente 2023-9770-98-000174 radicado en el Servicio de Tierras y Vivienda, se ha dispuesto intimar al Señor Gustavo BENAVENTE C.I 4.802.909-6, a deducir sus derechos respecto del inmueble empadronado en Montevideo con el Nº 422.996 sito con frente a la calle 2 Nº 3212 del Barrio Semilla, debiéndose presentar a deducir los mismos dentro del plazo de 10 días so pena de tenérselo como no presentado. Se efectúa el presente por desconocerse el domicilio en aplicación del art. R. 97.15 del Volumen II del Digesto Departamental.

Última Publicación
27) (Cta. Cte.) 3/p 8967 Abr 19- Abr 24

INTENDENCIA DE MONTEVIDEO

CONTRALOR DE LA EDIFICACIÓN

Notifíquese al Sr. Propietario del bien padrón nº 68034 sito en Agustín Sosa 3611 que a partir de las constataciones realizadas mediante inspección profesional, se verificó que las construcciones ubicadas en el padrón de referencia se encuentran tapiadas, por lo que corresponde la aplicación del Impuesto a la Edificación Inapropiada, literal D, que implica un incremento del 60 % en el monto de la Contribución Inmobiliaria. Se otorga un plazo de 10 días para tomar las vistas legales.

Última Publicación
27) (Cta. Cte.) 3/p 8927 Abr 19- Abr 24

**INTENDENCIA DE MONTEVIDEO
CONTRALOR DE LA EDIFICACIÓN**

Notifíquese al Sr. Propietario del bien padrón nº 796 sito en Colonia 1484 que a partir de las constataciones realizadas mediante inspección profesional, se verificó que las construcciones ubicadas en el padrón de referencia se encuentran tapiadas, por lo que corresponde la aplicación del Impuesto a la Edificación Inapropiada, literal B, que implica un incremento del 100 % en el monto de la Contribución Inmobiliaria.

Se otorga un plazo de 10 días para tomar las vistas legales.

Última Publicación

27) (Cta. Cte.) 3/p 8919 Abr 19- Abr 24

**INTENDENCIA DE MONTEVIDEO
CONTRALOR DE LA EDIFICACIÓN**

Notifíquese al Sr. Propietario del bien padrón nº 157117 sito en Avda. Mariscal Francisco Solano López 1738 que a partir de las constataciones realizadas mediante inspección profesional, se verificó que las construcciones ubicadas en el padrón de referencia se encuentran tapiadas, por lo que corresponde la aplicación del Impuesto a la Edificación Inapropiada, literal B, que implica un incremento del 75 % en el monto de la Contribución Inmobiliaria.

Se otorga un plazo de 10 días para tomar las vistas legales.

Última Publicación

27) (Cta. Cte.) 3/p 8910 Abr 19- Abr 24

**INTENDENCIA DE MONTEVIDEO
CONTRALOR DE LA EDIFICACIÓN**

Notifíquese al Sr. Propietario del bien padrón nº 135695 sito en Gral. Julio Amadeo Roletti 3267 que a partir de las constataciones realizadas mediante inspección profesional, se verificó que las construcciones ubicadas en el padrón de referencia se encuentran tapiadas, por lo que corresponde la aplicación del Impuesto a la Edificación Inapropiada, literal B, que implica un incremento del 75 % en el monto de la Contribución Inmobiliaria.

Se otorga un plazo de 10 días para tomar las vistas legales.

Última Publicación

27) (Cta. Cte.) 3/p 8897 Abr 19- Abr 24

VARIOS**DESAFECTACION DE BIEN DE
FAMILIA**

Documento: 02/04/2024
Inscripción: Nº 11.319 el 03/04/2024
Otorgantes: ANIBAL ORLANDO NUÑEZ VIÑOTE y LILIAN DE LOS SANTOS RIVERO
Inmueble: Padrón Nº 91.525, Montevideo.

Última Publicación

27) \$ 3723 10/p 7911 Abr 10- Abr 24

DESAFECTACION BIEN DE FAMILIA

ESCRITURA: 4/03/2024,
Padrón 4835, La Paz, Canelones,
Beneficiarios: Luciano Guadalupe Perdomo,
María Alonzo Domínguez.
Inscripción: Nº 809, 8/3/2024.

Última Publicación

27) \$ 2926 10/p 7844 Abr 10- Abr 24

**Sociedades
Anónimas y Balances****SA****REFORMAS****RAMATOR S.A.**

Asamblea 31/12/2023 aumenta el capital social a \$ 200.000.000.-
Registro 06/03/2024, Nº 3485.

Única Publicación

28) \$ 1084 1/p 9287 Abr 24- Abr 24

**IMPORTAINER URUGUAY S.A.
(Ex - DOSTEL COMPANY S.A.)**

Asamblea: 27/12/2023
Modificación del nombre de la Sociedad a: IMPORTAINER URUGUAY S.A.
Registro: 22/03/2024, Nº 4503.

Única Publicación

28) \$ 1735 1/p 9286 Abr 24- Abr 24

S.A. ESTANCIA MEDIA AGUA

Asamblea General Extraordinaria.: 4/10/2023
Inscripción: Nº 4213, 19/03/2024
Reforma Artículo 5º: Capital aumenta a \$ 900.000.000.

Única Publicación

28) \$ 1446 1/p 9215 Abr 24- Abr 24

**CUTCSA
REFORMA DE ESTATUTOS**

Asamblea: 7/12/2023
Plazo: 200 años
Capital: \$ 3.110.400.000
Arts. 3, 5, 21, 23, 25, 45, 46, 47, 56, 57, 59, 69, 78, 83, 96.
Inscripción: 5105/2024 de fecha 8/4/2024.

Única Publicación

28) \$ 2386 1/p 9209 Abr 24- Abr 24

TEMPEL SA (antes BASNUL SA)

Asamblea Extraordinaria: 01/02/2024 modifica art. 1 del Estatuto.
Art. 1: Constituyese TEMPEL SA
Inscripción: 5761 - 19/04/2024.

Única Publicación

28) \$ 1591 1/p 9187 Abr 24- Abr 24

**Darely S.A.
Reforma**

Acta: 17/10/2023.
"Artículo 4. OBJETO: A) Industrializar y comercializar en todas sus formas, mercaderías, arrendamientos de bienes, obras y servicios en los ramos y anexos de: alimentación, artículos del hogar y oficina,

automotriz, bar, bazar, caucho, comunicación, construcción, cosmética, cueros, deportes, editorial, electrónica, electrotecnia, enseñanza, espectáculos, farmacia, ferretería fotografía, hotel, imprenta, informática, joyería, juguetería, lana, lavadero, librería, limpieza, madera, maquinas, marítimo, mecánica, metalurgia, minería, música, obras de ingeniería, óptica, papel, perfumería, pesca, plástico, prensa, publicidad, química, servicios profesionales, técnicos y administrativos, tabaco, televisión, textil, transporte, turismo, valores mobiliarios, veterinaria, vidrio. B) importaciones, exportaciones, representaciones, comisiones y consignaciones. C) Compra venta, arrendamiento, administración, construcción, y toda clase de operaciones con bienes inmuebles. D) Explotación agropecuaria, forestación, fruticultura, citricultura, y sus derivados. E) Participación, constitución o adquisición de empresas que operen en los ramos pre-indicados".

Inscripción: Nº 2992 (27/02/2024).

Única Publicación

28) \$ 10122 1/p 9178 Abr 24- Abr 24

BASSIN S.A.

Asamblea Extraordinaria: 18/03/2024.
Reducción de Capital Integrado a \$ 2.500.
Interesados deducir oposiciones: plazo 30 días, Enrique Tarigo 1335/801.
28) \$ 15182 10/p 8380 Abr 15- Abr 29

AQUAMINT S.A.

Asamblea: 01/03/2024.
Art. 290 Ley 16.060 - RESCATE DE ACCIONES
Documentación a disposición de acreedores: Plaza Cagancha 1145 Piso 6.
Plazo de 30 días desde última publicación.
28) \$ 20966 10/p 8375 Abr 15- Abr 29

**EL PRESAGIO S.A.
REDUCCIÓN DE CAPITAL**

Asamblea Extraordinaria 30/09/2023
Documentación en Rincón 468 Pº 7, Montevideo
Llamado a acreedores para deducir oposición dentro del plazo de treinta días desde la última publicación.
28) \$ 23135 10/p 8306 Abr 15- Abr 29

JEVER S.A.

Asamblea del 29/02/2024 aprobó rescate acciones y reducción capital.
Acreedores: Documentación en Plaza Independencia 753 piso 12, Montevideo.
Convocase a deducir oposiciones.
28) \$ 17351 10/p 8006 Abr 11- Abr 25

Cantidad de avisos de fecha 24/04/2024 publicados en esta edición: 177.



Tarifas Vigentes a partir del 2 de agosto de 2021

Precios con I.V.A. 22% incluido (*)

Sección Avisos del Diario Oficial.

Publicaciones	Tarifa por aviso ⁽¹⁾
Apertura de Sucesiones – Procesos Sucesorios, Niñez y Adolescencia, Procesos Concursales	\$ 7.370.00 (*)
Disolución y Liquidación de Sociedades Conyugales	\$ 12.546.00 (*)
Disolución de Sociedades Comerciales, Licitaciones	\$ 1.635.00 (*)
Divorcios, Incapacidades, Segundas Copias, Venta de Comercios, Unión Concubinar, Dirección de Necrópolis	\$ 4.022.00 (*)
Información de Vida y Costumbres, Llamado a Acreedores, Pago de Dividendos, Propiedad Literaria y Artística, Sociedades de Responsabilidad Limitada y Sociedades Anónimas (Aclaraciones)	\$ 208.00 (*)
Edictos Matrimoniales	\$ 623.00 (*)

Publicaciones	Tarifa por palabra ⁽²⁾
Convocatorias, Expropiaciones, Emplazamientos, Prescripciones, Remates, Avisos Varios	\$ 13.30 (*)
Sociedades de Responsabilidad Limitada y Sociedades Anónimas (Estatutos, Reformas y Consorcios), Estatutos de Cooperativas	\$ 72.30 (*)

Publicaciones	Tarifa por página ⁽³⁾
Balances	\$ 22.703.00 (*)

Importante

El cliente deberá solicitar cotización previa cuando requiera que su publicación se realice en formato destacado o incluya cuadros o imágenes o cuando supere las 11 páginas (17.160 palabras).

Información complementaria

Apertura de Sucesiones - Procesos Sucesorios

De acuerdo con lo dispuesto por los artículos 3° y 4° de la Ley N° 16.044 de 23 de mayo de 1989, se publica un extracto del edicto judicial conteniendo: nombre de los autos sucesorios, ficha y año, lugar, fecha y actuario.

Se publica a texto completo, si se emplaza por un plazo diferente a 30 o 90 días, si hay un emplazamiento específico a persona/s o si se trata de una herencia yacente.

Disolución y Liquidación de Sociedades Conyugales

En cumplimiento de los artículos 3°, 4° y 5° de la Ley N° 16.044 de 23 de mayo de 1989, se publica un extracto del edicto judicial conteniendo: nombre de los cónyuges, ficha, año, lugar, fecha y actuario.

Se publican a texto completo las que se efectúan "bajo beneficio de emolumento", (Artículo 2014 del Código Civil). Tal condición debe constar en el texto del aviso.

Propiedad Literaria y Artística

Se cumple lo establecido en el artículo 9 del Decreto N° 154/004 de 3 de mayo de 2004.

Edictos Matrimoniales

Artículo 3 de la Ley N° 9.906 de 30 de diciembre de 1939 y el artículo 92 del Código Civil.

Publicaciones sin costo según Normativa

Todos los avisos judiciales donde conste:

- Auxiliatoria de pobreza - artículo 89 de la Ley N° 15.982 de 18 de octubre de 1988.
- Trámite por Defensoría de Oficio o Consultorio Jurídico - Ley N° 18.078 de 19 de diciembre de 2006.
- Demandas Laborales - artículo 28 de la Ley N° 18.572 de 13 de setiembre de 2009.

Edictos Matrimoniales - In Extremis.

Procesos Concursales - artículo 21 de la Ley N° 18.387 de 23 de octubre de 2008 (no comprende los financiados con créditos a la masa).

Rectificaciones de Partidas - artículo 340 de la Ley N° 16.170 de 28 de diciembre de 1990.

Niñez y Adolescencia - artículo 133.1 de la Ley N° 17.823 de 7 de setiembre de 2004 y artículo 2 de la Ley N° 13.209 de 17 de diciembre de 1963.

Varios - Bien de Familia - artículo 16 de la Ley N° 15.597 de 19 de julio de 1984.

Declaración de Ausencia - artículo 2 de la Ley N° 17.894 de 14 de setiembre de 2005.

Prescripción Adquisitiva - artículo 65 de la Ley N° 18.308 de 18 de junio de 2008.

Junta de Transparencia y Ética Pública (JUTEP) - nómina de funcionarios omisos de las declaraciones juradas de bienes e ingresos - artículo 300 de la Ley N° 19.670 de 15 de octubre de 2018.

Corte Electoral - avisos cuyo contenido se vincule a Partidos Políticos/ Elecciones/Registro Cívico Nacional - artículo 2 de la Ley N° 18.601 de 21 de setiembre de 2009.

Otras publicaciones sin costo

Todos los avisos judiciales cuyo texto contenga aclaraciones o fe de erratas correspondientes a edictos ya publicados.

Sección Documentos del Diario Oficial.

Publicaciones	Tarifa por palabra ⁽⁴⁾
Documentos oficiales (resoluciones y otros)	\$ 15.50 (*)

Importante

El cliente deberá solicitar cotización previa cuando requiera que su publicación se realice en formato destacado o incluya cuadros o imágenes o cuando supere las 11 páginas (17.160 palabras).

IMPO podrá aplicar un porcentaje adicional al valor de las tarifas del Diario Oficial de aquellas publicaciones cuyos textos no sean enviados a través de los sistemas electrónicos que pone a disposición de los usuarios.

La publicación de **Leves y Decretos** se realiza **sin costo**, por aplicación de lo dispuesto en el **artículo 318** de la **Ley N° 19.670** de 15 de octubre de 2018.

Referencias

- (1) Precio total del aviso.
- (2) Precio por publicación por palabra.
- (3) Precio por publicación por página.
- (4) Precio por publicación por palabra.

PUBLICACIONES ESPECIALES. Para documentos oficiales o avisos que individualmente y por publicación superen las 20 páginas del Diario Oficial, se aplicará la siguiente tabla de descuentos por franjas, considerando la tarifa que corresponda:

Cantidad de páginas	Equivalente en palabra de Avisos	Equivalente en palabra de Documentos	Descuento
21 a 30	31220 a 46800	20820 a 31200	10%
31 a 40	46801 a 62400	31201 a 41600	25%
41 a 50	62401 a 78000	41601 a 52000	75%
51 en adelante	78000 en adelante	52001 en adelante	100%

Tarifas Vigentes a partir del 2 de agosto de 2021

Precios con I.V.A. 22% incluido (*)

DETALLE TÉCNICO DE LA PUBLICACIÓN

- Formato de la caja de cada página, 19,5 x 26 cm.
- La Sección Avisos se diagrama a tres columnas de 6,25 cm.
- La Sección Documentos se diagrama a dos columnas de 9,5 cm.
- El tipo de letra utilizado es Palatino Linotype, cuerpo 8,7. El interlineado es 9,5.

ACLARACIONES DE LA PUBLICACIÓN DE LOS AVISOS Y DOCUMENTOS

- Las publicaciones se realizarán en un plazo de hasta 48 horas de recibido el original en IMPO.
- Los avisos recibidos por el Sistema Electrónico de Publicaciones (SEP) se publicarán en un plazo de 24 horas a partir de ser validados.
- Los avisos y documentos que requieran cotización se publicarán dentro de las 72 horas de recibida, por escrito, la aceptación del usuario. En el caso del rubro "Balances", las fracciones de página se cotizarán proporcionalmente.
- Se respetará fielmente el original recibido.
- Al momento de recibir el material a publicar, IMPO se reserva el derecho de no publicar avisos o documentos que por su presentación no sean legibles, se encuentren incompletos, presenten incongruencias o no cumplan con la normativa vigente.
- Los edictos deberán estar convalidados por el sello de la Sede y la firma del Juez o Actuario, y no podrán contener enmiendas, tachaduras o agregados que no estén debidamente salvados por el firmante (Circular 32/2006 de la Suprema Corte de Justicia).
- IMPO determinará la ubicación donde deban publicarse los avisos o documentos recibidos.
- IMPO podrá exigir la presentación en medio magnético de los originales que sean extensos.

OTRAS TARIFAS

CONSTANCIA DE PUBLICACIÓN

Esta constancia autenticada, impresa en papel de seguridad, cuenta con la conformidad de la Suprema Corte de Justicia (Circular 139/2012 de fecha 29 de octubre de 2012).

Copias adicionales

Página de Sección Avisos.....	\$ 27.00 c/u (*)
Página de Sección Documentos.....	\$ 16.00 c/u (*)

SERVICIO DE BÚSQUEDA Y SISTEMATIZACIÓN DE INFORMACIÓN

Consiste en brindar el acceso a información sistematizada, en soporte papel o electrónico, referida a la normativa y los avisos judiciales y extrajudiciales contenidos en el Banco de Datos de IM.P.O., vinculada a una temática en particular, a requerimiento y según especificación del cliente. Se determinará el valor del servicio de acuerdo con el alcance del trabajo y de sus requerimientos técnicos.

SERVICIO DE ANÁLISIS NORMATIVO DOCUMENTAL Y EDICIÓN DE PRODUCTOS EDITORIALES

Consiste en compilar y editar normas o publicaciones relacionadas, con sus textos actualizados, y anotaciones y concordancias expresas. El valor del servicio será determinado por la Dirección de IMPO, según el alcance del trabajo y de sus requerimientos técnicos.

SERVICIO DE DESARROLLO DE BASE DE DATOS INSTITUCIONAL

Consiste en el desarrollo y actualización de una base de datos que incluya la normativa interna u otros contenidos, de instituciones, organismos, empresas y dependencias estatales y paraestatales en general. El valor del servicio será determinado por la Dirección de IM.P.O., según el alcance del trabajo y de sus requerimientos técnicos. Dicho valor podrá incluir la publicación en el Diario Oficial de los documentos que se incorporen a esta base de datos.

OBSERVACIONES

(*) Todas las tarifas están expresadas con IVA 22% incluido.

www.impo.com.uy | impo@impo.com.uy



Base de datos Institucional

Una herramienta informática de gestión de datos, que facilita el acceso a la información.

Departamento Comercial

+598 2908 5042

Internos: 347 - 336 - 333

comercial@impo.com.uy

Último momento



PODER EJECUTIVO
MINISTERIO DE ECONOMÍA Y FINANZAS
DIRECCIÓN GENERAL IMPOSITIVA - DGI

1

Resolución N° 863/2024

Ley N° 20.095 de 25 de noviembre de 2022 y del Decreto N° 395/022 de 14 de diciembre de 2022 - Declaraciones juradas a presentar - Prórroga.
 (1.750*R)

DIRECCIÓN GENERAL IMPOSITIVA

RESOLUCIÓN N° 863/2024

Montevideo, 23 de abril de 2024

VISTO: la Resolución N° 488/2023, de 13 de marzo de 2023.

RESULTANDO: I) que los numerales 4° y 5° de la referida norma disponen la presentación anual de determinadas declaraciones juradas;

II) que los numerales 6° y 9° establecen los plazos para la mencionada presentación.

CONSIDERANDO: que razones de buena administración sugieren ajustar dichos plazos para los contribuyentes con ejercicios cerrados hasta el 31 de diciembre de 2023.

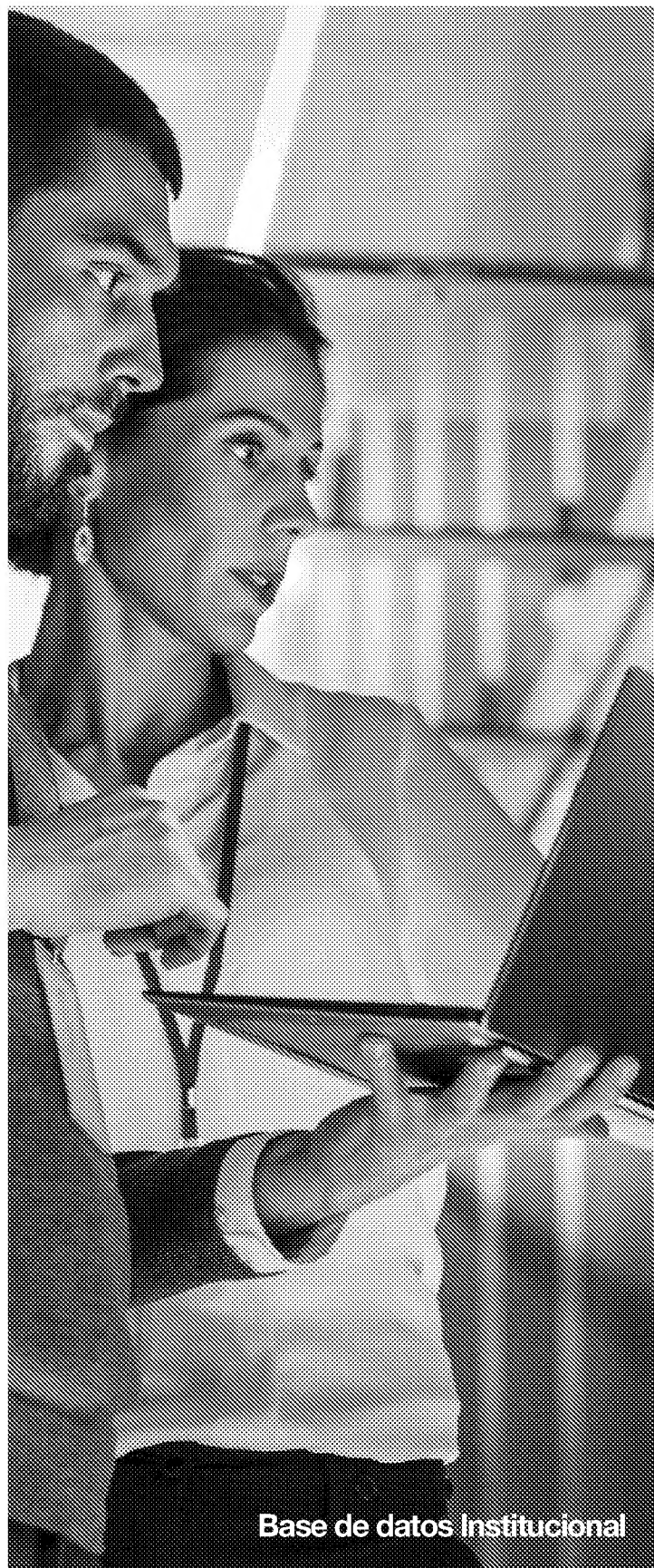
ATENTO: a lo expuesto;

EL SUBDIRECTOR GENERAL DE LA DIRECCIÓN GENERAL IMPOSITIVA EN EJERCICIO DE LA DIRECCIÓN GENERAL RESUELVE:

1º) Prorróganse hasta el mes de mayo de 2024, en las fechas previstas en el cuadro general de vencimientos para el cumplimiento de obligaciones tributarias correspondientes a cada grupo, los plazos establecidos en los numerales 6º) y 9º) de la Resolución N° 488/2023, de 13 de marzo de 2023, para la presentación de las declaraciones juradas a refieren los numerales 4º) y 5º de la misma.

2º) Publíquese en el Diario Oficial. Insértese en la página Web. Cumplido, archívese.

DANIEL E. LAFFITTE, Sub Director General de la DGI en Ejercicio de la Dirección General.



Base de datos Institucional